

ВЕСТИНИК

Местного самоуправления

Электронный вариант размещается на сайте газеты «Огни Камы» www.ognikami.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГАЗЕТЕ «ОГНИ КАМЫ», ИЗДАЁТСЯ ДЛЯ ЧАЙКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

№25 (311), 24.05.2024 г.

Продолжение Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Чайковский городской округ» Пермского края до 2040 года, утвержденной решением Думы Чайковского городского округа от 22.05.2024 № 84

Таблица 3.63. Описание технической характеристики установленного оборудования

№	Объект	Адрес объекта	Производительность						
			1. проектная			2. установленная			
			м³/сут	м³/час	л/сек	м³/сут	м³/час	л/сек	
ИСТОЧНИКИ ВОДОЗАБОРА									
Количество водозаборов - 3 шт. (р. Кама, артезианский водозабор УР, водозабор Дубовая)									
1	поверхностный	ВОС 1 и 2 очереди (подъем, очистка)	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 20	75000,00	3125,00	-	-	-	-
		НС 1 подъема	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 20	75000,00	3125,00	-	73920,00	3080,00	-
2	подземный	Артезианский водозабор	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	10100,00	420,83	116,90	10100,00	420,83	116,90
1		Скважина № 1э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	1010,88	42,12	11,70	1010,88	42,12	11,70
2		Скважина № 2э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	1226,88	51,12	14,20	1226,88	51,12	14,20
4		Скважина № 4э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	691,20	28,80	8,00	691,20	28,80	8,00
5		Скважина № 5э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	907,20	37,80	10,50	907,20	37,80	10,50
6		Скважина № 8э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	933,12	38,88	10,80	933,12	38,88	10,80
7		Скважина № 15э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	786,24	32,76	9,10	786,24	32,76	9,10
8		Скважина № 16э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	691,20	28,80	8,00	691,20	28,80	8,00
9		Скважина № 17э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	596,16	24,84	6,90	596,16	24,84	6,90
10		Скважина № 18э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	719,71	29,99	8,33	719,71	29,99	8,33
11		Скважина № 19э	УР, Воткинский район, п.Новый, ул.Построечная, 22	933,12	38,88	10,80	933,12	38,88	10,80
3	подземный	Скважина №3152	д. Дубовая население	398	16,58	4,6	138,24	10,00	1,60
3	подземный	Скважина №3151	д. Дубовая ООО "Лукойл"	380,16	15,84	4,40	380,16	10,00	4,40

Таблица 3.64. Установленные лимиты

№ п/п	Наименование объекта	Адрес расположения объекта	Установленный лимит	Единица измерения	Документ, основание
Удмуртский водозабор (Чайковское месторождение)					
1	Скважина 1-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
2	Скважина 2-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
3	Скважина 4-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
4	Скважина 5-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.

№ п/п	Наименование объекта	Адрес расположения объекта	Установленный лимит	Единица измерения	Документ, основание
5	Скважина 8-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
6	Скважина 15-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
7	Скважина 16-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
8	Скважина 17-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
9	Скважина 18-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
10	Скважина 19-э	УР, Воткинский район, п. Новый, ул. Построечная, 22	1 010,0	м³/сут	Положительное экспертное заключение № 155-02-05/2020 от 05.08.2020 г., Лицензия ИЖВ 02060 ВЭ от 02.10.2020 г., Протокол № 36-ПВ-ИЖВ от 29.06.2021 г., Протокол № 37-ПВ-ИЖВ от 03.09.2021 г.
Итого по Удмуртскому водозабору			10 100,0	м³/сут	
Скважины д. Дубовая (Сигляшское месторождение)					
1	Скважина 3151	Правый берег р. Сигляш, севернее д. Дубовая Чайковского городского округа Пермского края	380,0	м³/сут	Лицензия ПЕМ 02765 ВЭ от 05.08.2020 г., Протокол № 39-ПВ-ПЕМ от 30.12.2021 г.
2	Скважина 3152	Правый берег р. Сигляш, севернее д. Дубовая Чайковского городского округа Пермского края	398,0	м³/сут	Лицензия ПЕМ 02765 ВЭ от 05.08.2020 г., Протокол № 39-ПВ-ПЕМ от 30.12.2021 г.
Итого по Сигляшскому месторождению			788,0	м³/сут	
Поверхностный водозабор					
1	Для забора водных ресурсов без питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения населения	Часть Воткинского водохранилища на р. Кама (правый берег) на 353 км от устья, Воткинский район, УР	4 908 953,0	м³/год	Договор водопользования № 18-10.01.010-Х-ДЗИО-Т-2015-00948/00 от 14.05.2015 г.
2	Для забора водных ресурсов питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения населения	Часть Воткинского водохранилища на р. Кама (правый берег) на 353 км от устья, Воткинский район, УР	6 016 121,0	м³/год	Договор водопользования № 18-10.01.010-Х-ДХИО-Т-2015-00947/00 от 14.05.2015 г.
Итого по поверхностному водозабору			10 925 074,0	м³/год	

КУП ЖКХ Чайковского городского округа
 Параметры артезианских скважин централизованного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа представлены в таблице 3.65.

Таблица 3.65. Параметры артезианских скважин централизованного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№п/п	Населенный пункт, адрес	Скважина	Установленное оборудование	Производительность насоса, м³/час	Напор, м	Водонапорная башня
1	д. Кирилловка (водопровод, башня, скважина) 59:12:0040000:254	Скважина №3492 глубиной 63м. 1982г. 59:12:0040000:254	380В; насос ЭЦВ-5-6,5-80; колонна сталь	6,5	80	V-10куб. Башня-25м 59:12:0040000:254
2	д. Романята	Скважина №33-92 глубиной 72м. 1992г.	380В; Насос Водолей; Колонна ПНД	-	-	V-50куб. башня-10м
3	с. Альняш ул. Зеленая	Скважина №3692 Глубиной 70м. 1992г.	380В; Насос ЭЦВ-6-4-90; Колонна сталь	4	90	V-25куб. Башня 10м.
4	с. Альняш ул. Молодежная (скв. №1,3, башня) 59:12:0020000:410	Скважина №1, Глубиной 40м. 1966г. 59:12:0020000:410	380В; Насос ЭЦВ-6-4-90; Колонна сталь	4	90	V-25куб. Башня 25м. 59:12:0020000:410
5	с. Альняш ул. Молодежная	Скважина №3 Глубиной 40м. 1966г. 59:12:0020000:410	Резерв ЭЦВ6-4-90	4	90	
6	с. Альняш ул. Школьная	Скважина №2 Глубиной 60м. 1992г	380В; Насос Водолей; Колонна ПНД	-	-	V-25куб. Башня 25м.
7	с. Б. Букор ул. Нагорная, 4/1	Скважина №4753 Глубиной 66м. 1983 59:12:0740005:428	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-80; колонна сталь	6,5	80	БР-15 Башня 20м.
8	с. Б. Букор, ул. Садовая, 34/1	Скважина №6170 Глубиной 80м 1991г 59:12:0740009:1336	380В; Насос ЭЦВ6-6,5-100; Колонна сталь	6,5	100	
9	с. Б. Букор, ул. Садовая, 34/1	Скважина №6171 Глубиной 80м. 1991г. 59:12:0740009:1336	380В; Насос ЭЦВ6-6,5-100; Колонна сталь	6,5	100	V-20куб. 59:12:0740009:1336
10	с. Б. Букор, ул. Юбилейная, 28 «б»	Скважина №5039 Глубиной 80м. 1985г 59:12:0070000:1411	380В; Насос ЭЦВ6-6,5-100; Колонна сталь	6,5	100	
11	с. Б. Букор, ул. Юбилейная, 28 «б»	Скважина №5040 Глубиной 80м. 1985г. 59:12:0070000:1411	380В; Насос ЭЦВ6-6,5-100; Колонна сталь	6,5	100	V-41куб. 59:12:0070000:1411
12	д. Гаревая ул. Октябрьская	Скважина Глубиной 60м.	380В; №1 насос ЭЦВ-6,5-80; Колонна сталь. №2 насос ЭЦВ; Колонна ПНД	6,5	80	V-15куб. Башня 20м.
13	д. Опары	Скважина Глубиной 50м.	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-80, колонна ПНД32	6,5	80	V-15куб. Расширительный бак
14	д. Векошинка	Скважина Глубиной 60м. 1965г. 59:12:0100000:278	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-80; колонна сталь	6,5	80	V-15куб. Башня 8м.
15	д. Засечный	Скважина №45160 Глубиной 90м. 1978г. 59:12:0110000:715	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-120; колонна сталь	6,5	120	V-36куб. Башня 20м.
16	с. Ваньки	Скважина №3 Глубиной 120м. 2003г. 59:12:0090000:685	-	-	-	
17	с. Ваньки	Скважина №1 Глубиной 60м. 1970г. 59:12:0090000:688 резервная	380В; №1 насос ЭЦВ-5-6,5-80	6,5	80	V-36куб. Башня -10м. 59:12:0090000:936
18	с. Ваньки	Скважина №2 Глубиной 70м. 1982г. 59:12:0090000:687 резервная	Насос водолей	-	-	
19	с. Вассята, ул. Молодежная	Скважина №41795 Глубиной 50м. 59:12:0000000:20762	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-80; Колонна ПНД40	6,5	80	V-30куб. Башня 20м. 59:12:0140000:1086
20	п. Буренка	Скважина Глубиной 80м. 59:12:0180000:870 1990г.	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-100; Колонна сталь	6,5	100	
21	п. Буренка	Скважина Глубиной 80м. 1992г 59:12:0180000:871	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-100; Колонна сталь	6,5	100	Высота 10,9м. 59:12:0180000:869
22	с. Зипуново северо-западная окраина	Скважина Глубиной 80м 1981г. 59:12:0170000:868	380В; Насос ЭЦВ; Колонна сталь	-	-	
23	с. Зипуново Северо-западная окраина	Скважина Глубиной 82м. 1978г. 59:12:0170000:869	380В; Насос ЭЦВ; Колонна сталь	-	-	V-15куб. Башня 10м. 59:12:0170000:870
24	д. Дедушкино	Скважина №3750 Глубиной 50м. 1988г. 59:12:0000000:20160	380В4 Насос ЭЦВ-5-6,5-80; Колонна ПНД32	6,5	80	V-23куб. Башня 25м. 59:12:0000000:20162
25	д. Ивановка	Скважина глубиной 70м. 1978г. 59:12:0000000:18134	380В; Насос Водолей; колонна ПНД32; Счетчик не исправен	-	-	V-20куб. Резервуар 59:12:0000000:18133
26	д. Маракуши	Скважина Глубиной 80м. 1983г. 59:12:0320000:1152	380В; Насос ЭЦВ5-6,5-80; колонна ПНД40; счетчик есть	6,5	80	V-23куб. 1983г. Башня 10м.
27	д. Ольховочка ул. Новая, 7а	Открытый источник	380В; Насос Водолей;	-	-	V-23куб. 1983г. Резервуар 59:12:0000000:7386
28	д. Соловы ул. Сиреневая, 1а	Скважина №5821 Глубиной 61м. 1992г. 59:12:0350000:140	220В; Насос Водолей; Колонна ПНД32	-	-	V-10куб. резервуар
29	с. Сосново в сторону д. Соловы	Скважина МТФ №3740 Глубиной 73м. 1978г. 59:12:0290000:1125	380В; Насос ЭЦВ 5-6,5-80; Колонна ПНД32; Счетчик есть	6,5	80	V-23куб. 1985г. Башня 10м. 59:12:0290000:938

№п/п	Населенный пункт, адрес	Скважина	Установленное оборудование	Производительность насоса, м³/час	Напор, м	Водонапорная башня
30	с.Сосново ул.Октябрьская	Скважина №1 (№5333) Глубиной 100м. 1986г. 59:12:0290000:1129	220В; Насос ЭЦВБ-6,5-100; колонна ПНД32; счетчик есть	6,5	100	V-10куб. резервуар
31	с.Сосново ул.Октябрьская	Скважина №2 (5334) Глубина 100м. 1986г. 59:12:0290000:1128	Насос ЭЦВБ-6,5-100 резервная	6,5	100	
32	с.Сосново, ул.Шоссейная	Скважина СТФ №6007 Глубиной 80м. 1990г. 59:12:0290000:1124	380В; Насос ЭЦВБ-6,5-100 Счетчик есть	6,5	100	V-23куб. 1990г. Башня 10м 59:12:0000000:14090 V-23куб №1 59:12:0290000:1126
33	с.Уральское	Скважина №1 (№3287) Глубиной 80м. 1970г. 59:12:0360000:1211	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна ПНД40	6,5	80	V-25куб. резервуар
34	с.Уральское	Скважина №2 (№2239) Глубиной 90м. 1975г. 59:12:0360000:1214	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80	6,5	80	
35	с.Уральское	Скважина условно №4 Глубиной 60м. 1955г. 59:12:0360000:1213	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80	6,5	80	Накопительный резервуар V-600куб. 59:12:0360000:1212
36	д.Русалевка	Скважина Глубиной 40м. 1977г. 59:12:0490000:465	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна ПНД32	6,5	80	Накопительный резервуар V-100куб.
37	д.Чумна	Скважина Глубиной 68м. 1986г. 59:12:0000000:19815	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна ПНД32	6,5	80	V-15куб. Башня 10м.
38	с.Фоки ул.Заречная	Скважина Глубиной 75м. 1965г.	220В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна ПНД40	6,5	80	V-25куб. Башня 10м.
39	с.Фоки, ул.Заводская	Скважина Глубиной 75м. 59:12:0000000:19816	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна ПНД32	6,5	80	V-25куб.
40	с.Фоки, ул.Кирова	Скважина (больница) Глубиной 80м. 1985г. 59:12:0000000:19817	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; колонна ПНД40	6,5	80	V-25куб. Башня 10м.
41	с.Фоки, ул.Кирова	Скважина (база) Глубиной 75м. 1992г. 59:12:0000000:19814	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна сталь	6,5	80	Башня Рожневского Высота 12м. (20)
42	с.Фоки, ул.Кирова	Скважина Глубиной 75м. 59:12:0000000:19818	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна сталь	6,5	80	1970г. 59:12:0000000:19812
43	с.Фоки, ул.Ленина	Скважина Глубина 81м. 1965г.	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна сталь	6,5	80	
44	с. Фоки, ул. Юбилейная	Скважина Глубиной 80м. 1981г.	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна сталь; Счетчик Есть.	6,5	80	Башня Рожневского Высота 12м.(25)
45	С. Фоки, ул. Юбилейная	Скважина Глубиной 80м. 1981г.	380В; Насос ЭЦВБ 5-6,5-80; Колонна сталь	6,5	80	1998г. 59:12:0000000:19813
46	БК «Энергия»	Скважина №1 Глубина 68м 1985	ЭЦВБ-6 380В	-	-	
47	БК «Энергия»	Скважина №3 Глубина 68м 1985	380В Водолей БУПЭ-1,2-50У	4,3	50	Водонапорная башня высота 17м. 1985

Подземный водозабор БК-Энергия, расположен 3 км южнее д. Опары Чайковского городского округа Пермского края. КУП ЖКХ Чайковского городского округа осуществляет добычу пресных подземных вод из скважин №4075 и №4187 для хозяйственно-бытового водоснабжения и технологических нужд населения Больничного комплекса «Энергия». Режим работы скважин прерывистый. Расчетный водоотбор – 89,782 м³/сут. После добычи поступает в распределительную сеть. Учет объемов забираемых водных ресурсов осуществляется с помощью турбинного счетчика холодной и горячей воды Бетар СВМТ-50Д зав. № 33433378.

Для подземного водозабора БК-Энергия утверждены зоны санитарной охраны водозаборных скважин в составе 3-х поясов. Приказ Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 1 ноября 2019 г. № СЭД-30-01-02-1472.

Основными потребителями воды является население, Больничный комплекс «Энергия» ГБУЗ ПК «КПБ №6».

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета)

Важнейшим элементом системы водоснабжения являются водопроводные сети. К сетям водоснабжения предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи воды в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Сети водопровода подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные линии предназначены, в основном, для подачи воды транзитом к отдельным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков воды. Магистрали соединяются рядом перемычек для переключений в случае аварии. Распределительные сети подают воду к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Таблица 3.66. Характеристика сетей водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№п/п	Наименование сети	Местоположение (адрес)	Год ввода	Длина, м.	ДУ, мм.	Материал труб	Колодец, шт.	Техническое состояние
1	водопровод	д.Кирилловка 59:12:0040000:254	2005г	3009	50	ПНД	15	Ненормативная глубина заложения, ежегодно перемерзает.
2	водопровод	д.Романята	1986	912	32-40	ПНД, сталь	3	неудовлетворительное
3	водопровод	с.Альняш, ул.Молчанова-Зеленая	1992	2730	76-90	Пластмассовые трубы	22	неудовлетворительное
		с.Альняш, ул.Ленина-Молодежная	1996	2536	76-150	Пластик, сталь, чугун	9	неудовлетворительное
		с.Альняш, ул.Школьная	1996	1170	63-50	Пластик, сталь	2	неудовлетворительное
4	водопровод	с.Большой Букор ул.Нагорная	1992	3112	89	ПНД	15	неудовлетворительное
		с.Большой Букор, ул.Садовая	1985	1200	32-80	Чугун, сталь, НПД	8	неудовлетворительное
		с.Большой Букор, ул.Юбилейная	1985	2155	32-89	Чугун, сталь, НПД	12	неудовлетворительное
5	водопровод	д.Гаревая	1985	4600	32-76	Чугун, сталь, НПД		неудовлетворительное
6	водопровод	д.Опары	1996	1600	32-76	ПНД		неудовлетворительное
7	водопровод	д.Векошинка	1970	414	50-76	чугун	2	неудовлетворительное
8	водопровод	д.Засечный	1976	2800				неудовлетворительное
9	водопровод	с.Ваньки	1985	4742,2	25-100	Чугун, сталь, НПД	21	неудовлетворительное
10	водопровод	с.Вассята	1988	2608	32-100	Чугун, сталь, НПД	22	неудовлетворительное
11	водопровод	п.Буренка	1996	799,4	100	сталь	1	неудовлетворительное
		п.Буренка	1990	2311	100	сталь	5	неудовлетворительное
12	водопровод	с.Зипуново	1986	6450	80	Чугун, сталь, ПНД	7	неудовлетворительное
13	водопровод	д.Дедушкино	1988/2005	3743	50-63	Чугун, сталь, ПНД	31	неудовлетворительное
14	водопровод	д.Ивановка	1980	1200	32-76	Чугун, сталь, ПНД		неудовлетворительное
15	водопровод	д.Маракуши	1983	3400			2	неудовлетворительное
16	водопровод	д.Ольховочка	2007	2000		ПНД		неудовлетворительное
17	водопровод	д.Соловьи		750				неудовлетворительное
18	водопровод	с.Сосново, ул.Первомайская	1982	4500	20-100	Чугун, сталь, ПНД	8	неудовлетворительное
		с.Сосново, ул.Шоссейная - Молодежная	1978	3500	32-120	Чугун, сталь, ПНД	9	неудовлетворительное
		с.Сосново ул.Октябрьская	1986	1350	32-100	Чугун, сталь, ПНД	9	неудовлетворительное
19	водопровод	с.Уральское		9729	20-100	Чугун, сталь, ПНД	55	неудовлетворительное
20	водопровод	д.Чумна	1986	2000	32-100	Чугун, сталь, ПНД		неудовлетворительное
21	водопровод	д.Русалевка	1982	980	32-100	Чугун, сталь, ПНД		неудовлетворительное
22	водопровод	с.Фоки	1985/1992	11776	20-150	Чугун, сталь, ПНД		неудовлетворительное
23	водопровод	Больничный комплекс «Энергия»	1985	3817,4	50-150	сталь		неудовлетворительное

Как видно из таблицы 3.66, значительная часть сетей холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа выработала свой эксплуатационный срок, требуется реконструкция (перекладка) трубопроводов на новые.

МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»

В ведении МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» на 1 января 2022 г. находятся 238,096 км водопроводных сетей. По назначению водопроводные сети разделяются на магистральные водоводы, уличные и внутриквартальные сети.

Протяженность магистральных водоводов составляет 96,34 км, в том числе дюкерные переходы через р. Кама и судоходный канал – 3,69 км. Протяженность уличных и внутриквартальных сетей составляет 141,756 км.

Характеристика основных водоводов МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» представлена в таблице 3.67. Характеристика уличных и внутриквартальных сетей водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»

Таблица 3.67. Характеристика основных водоводов МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»

Инв. Номер	Дата ввода	Группировка основных средств	Прочие сведения об ОС по договору хоз. ведения	Прочие сведения об ОС (комментарии)	Месторасположение сети (факт)	Тип сети	Протяженность, м	Диаметр	Уровень износа, %
00000338	31.12.1966	Напорный водовод стальной d500	водоводы d529 стальные от камеры переключения насосной станц. II подъема до камеры переключения старой насосной, длина 2878 м. в 2 нитки п.Новый ул.Построечная 20	водоводы d529 стальные от камеры переключения насосной станц. II подъема до камеры переключения старой насосной, длина 2878 м. в 2 нитки п.Новый ул.Построечная 20	Удмуртская республика, Воткинский район, п. Новый, построечная, 20	магистральная	2 878,00	500	100,00
00000339	31.12.1965	Самотечные водоводы стальные d600 200м. Водоводы с оголовка на НС1 подъема (ВОС)	Самотечные водоводы от оголовка до водоприемного колодца в две нитки п.Новый ул.Построечная 20		Удмуртская республика, Воткинский район, ВОС, построечная, 20	магистральная	200,00	200-600	100,00
00000423	30.11.1987	Водовод стальной d700	Водовод стальной d700 от ВОС (правый берег) до улицы Гагарина L1280 м	Водовод стальной d700 от ВОС (правый берег) до улицы Гагарина L1280 м	Удмуртская республика, Воткинский район, п. Новый, построечная	магистральная	1 280,00	700	100,00
00001336	31.12.1958	Водовод стальной d325	Пойменная часть L 284,0 м.	Пойменная часть L 284,0 м.	Пермский край, Чайковский городской округ, г. Чайковский, Гагарина	магистральная	284,00	325	100,00

В последнее время чугунные и стальные трубопроводы заменяются на полиэтиленовые. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб.

На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Трубы из полимерных материалов почти на порядок легче металлических, поэтому операции погрузки-выгрузки и перевозки обходятся дешевле и не требуют применения тяжелой техники, они удобны в монтаже. Благодаря их относительно малой массе и достаточной гибкости можно проводить замены старых трубопроводов полиэтиленовыми трубами бестраншейными способами.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ от 30 декабря 1999 г. №168.

КУП ЖКХ Чайковского городского округа

В ведении КУП ЖКХ Чайковского городского округа находятся 91,894 км сетей водоснабжения, в т. ч. больничный комплекс «Энергия» - 3,817 км. Информация о сетях водоснабжения представлена в таблице 3.66.

На Альняшенской сельской территории расположено 23 источника противопожарного водоснабжения, из них неисправно 3 шт., Большебукорской сельской территории - 28 шт. из них неисправно 8 шт., с. Ваньки - 2 шт., д. Дубовая - 20 шт., Зипуновской сельской территории - 10 шт., из них неисправно 3 шт., Соосновской сельской территории - 11 шт., Уральской сельской территории - 21, из них неисправно 2 шт., Фокинской сельской территории - 39 шт., неисправно 2 шт., Марковской сельской территории - 47 шт., из них один демонтирован и два отключены от воды, Ольховской сельской территории - 11 шт.

представлена в таблице 3.68.

Общее количество задвижек на водопроводных сетях – 2 649 шт.

Около 56% водопроводных сетей имеют износ более 80%.

В 90% случаев аварий и повреждений трубопроводов, которые приводят к излиям воды, связаны с разгерметизацией трубопроводов, причиной которой являются коррозионные повреждения, свищи, и переломы труб.

В связи с изношенностью сетей МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» ежегодно производит текущий ремонт ветхих участков сетей водоснабжения. По данным МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» в 2021 году были произведены работы по капитальному ремонту 2375,3 м сетей водоснабжения, в 2020 г. – 1567,2 м.

На обслуживании и в хозяйственном ведении МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» на территории г. Чайковский, п. Прикамский, п. Марковский и д. Дубовая находится 461 пожарный гидрант, из них неисправно 43 шт.

Инв. Номер	Дата ввода	Группировка основных средств	Прочие сведения об ОС по договору хоз. ведения	Прочие сведения об ОС (комментарии)	Месторасположение сети (факт)	Тип сети	Протяженность, м	Диаметр	Уровень износа, %
00001337	31.12.1958	Водовод чугунный d300	от ВК-3 до ВК-106 переемычка, от ВК-3 до ВК-4 L 3903.7 м.	от ВК-3 до ВК-106 переемычка, от ВК-3 до ВК-4 L 3903.7 м.(в т.ч инв. №2649)	Удмуртская республика, Воткинский район, п. Новый, Чайковского	магистральная	3 861,70	300	100,00
00001338	31.12.1958	Водовод чугунный d300	от ВК-5 до ВК-6; от ВК-6 до ВК-106 L=2551.9 м.	от ВК-5 до ВК-6; от ВК-6 до ВК-106 L 2551.9 м.(в т.ч. инв.№2382)	Удмуртская республика, Воткинский район, п. Новый, Чайковского	магистральная	2 426,45	300	100,00
00001340	31.12.1958	Водовод стальной d300			Пермский край, Чайковский городской округ, р. Кама, канал шлюза (дюкера)	магистральная, дюкер	2 320,00	300	100,00
00001341	31.12.1971	Водовод стальной d700	от ВК-2 до воды, русловая часть, от поворота до ВК-10, дюкер-пойменная часть, дюкер от поворота до ВК-32, от ВК-32 до ВК-10(дюкер), с 06.12.06-длина 4456,7 м ; списано 96 м. пойменная часть от ВК-10 до ВК10'	от ВК-2 до воды, русловая часть, от поворота до ВК-10, дюкер, пойменная часть, дюкер, от поворота до ВК-32, от ВК-32 до ВК-10(дюкер), с 06.12.06-длина 4456,7 м ; списано 96 м. пойменная часть от ВК-10 до ВК10' (дл.26 77,21+инв.№2032+инв.№2021+инв.№00-000020+инв.№1632+ инв. 00-000148)	Пермский край, Чайковский городской округ, г. Чайковский, русловая часть р. Кама, дюкера через р.Кама, канал шлюза, район полуострова	магистральная, дюкер	4 182,70	700	100,00
00001342	31.12.1960	Водовод стальной d300	от ВК-4 до ВК-5 пойменная часть L 1603.9 м.	от ВК-4 до ВК-5 пойменная часть L 1603.9 м.	Удмуртская республика, Воткинский район, п. Новый, пойменная часть правого берега р.Кама, Чайковского	магистральная	1 494,90	300	100,00
00001343	31.12.1970	Водовод стальной d700	от ВК-1 до ВК-10-7 L=4147.5 м.	от ВК-1 до ВК-10-7 L 4147.5 м. (списано 54,7 м)	Удмуртская республика, Воткинский район, п. Новый	магистральная	3 931,05	700	100,00
00001430	31.12.1958	Водовод чугунный d350	от ВК11" до ВК7, от ВК8 до ВК15" L 882.6 м.	от ВК11" до ВК7, от ВК8 до ВК15" L 882.6 м. (882,6 в т. ч. Инв.№2503,00-000137,2534,2513)	Пермский край, Чайковский городской округ, полуостров, лесозаводская, -	магистральная	774,00	350	100,00
00001431	31.12.1958	Водовод чугунный d350	от ВК-11 до ВК15 по лесозаводу L 528.1 м.	от ВК-11 до ВК15 по лесозаводу L 528.1 м. (в т. ч. инв.№00-000128)	Пермский край, Чайковский городской округ, полуостров, лесозаводская, 1	магистральная	468,10	350	100,00
00001521	30.11.1987	Водовод стальной d700		Водопровод от ВК-6 (артезианский водозабор) до ВК-11 (КП правого берега)	Удмуртская республика, Воткинский район, р. Кама, правый берег, ,	магистральная	4 076,60	700	100,00
00001623	31.12.1999	Водовод "Чайковский-СК"	п.Прикамский	Запись из акта техн. состояния от 1999г "Трубы стальные, чугунные, железобетонные напорные Ду 150-500 общей протяженностью - 20108 п.м. от насосной станции до ТЭЦ; задвижки, затворы чугунные Ду 150-500 в количестве 67 шт., колодцы сб. ж/б в кол-ве 46 шт."	Пермский край, Чайковский городской округ, п. Прикамский автодорога Чайковский-УОС-ТЭЦ, автодорога Чайковский-УОС-ТЭЦ	магистральная	19 912,00	150-500	100,00
00001632	21.12.2001	Дюкер стальной d720		через судоходный канал шлюза L 280 м	Пермский край, Чайковский городской округ, канал шлюза, дюкер - резервная (левая) нитка,	магистральная, дюкер	280,00	720	100,00
00002513	31.03.2016	Водовод d315 L5 п/э, d325 L6.8 территория Лесозавода			Пермский край, Чайковский городской округ, полуостров, лесозаводская, -	магистральная	5,00	315-325	100,00
00002021	30.09.2004	Водовод стальной d600	Водовод стальной длина 70 метров d600	Водовод стальной длина 70 метров d600	Пермский край, Чайковский городской округ, полуостров, резервная нитка,	магистральная	70,00	600	86,25
00002032	24.12.2004	Дюкер стальной d610		через р. Кама L1086 м	Пермский край, Чайковский городской округ, р. Кама, дюкер - резервная (правая) нитка,	магистральная, дюкер	1 086,00	610	54,84

Таблица 3.68. Характеристика водопроводной сети МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»

Населенный пункт	Протяженность, м	
	хоз. ведение	обслуживание
УР, Воткинский район, всего	22 032,60	0,00
в том числе водоводы	21 970,35	0,00
г. Чайковский	128 539,28	3 404,30
в том числе водоводы	17 605,85	0,00
Ольховское поселение	30 484,33	0,00
в том числе водоводы	20 095,00	0,00
п. Марковский	45 040,00	101,00
в том числе водоводы	35 597,40	0,00
д. Дубовая	8 494,00	0,00
в том числе водоводы	1 071,00	0,00
Всего, м	234 590,21	3 505,30
Итого, м	238 095,51	
в том числе водоводы	96 339,60	0,00

Водопроводные сети Чайковского городского округа с разбивкой по материал труб представлена в таблице 3.69.

Таблица 3.69. Водопроводные сети с разбивкой по материалу труб

Населенный пункт	Протяженность, м				
	сталь	чугун	железобетон	полиэтилен	асбоцемент
п. Новый, УР	13930	6300	0,00	1203,0	0,0
г. Чайковский, ЧГО	26880	90460	7090	23040	3660
п. Прикамский, ЧГО	5120	2300	0,0	2720	260
п. Марковский, ЧГО	43760	0,00	0,00	1382,10	0,0
д. Дубовая, ЧГО	0,00	0,00	0,00	8494,00	0,00

Износ водопроводных сетей Чайковского городского округа по материалу труб составляет: асбестоцементные и железобетонные трубы – 100 %, стальные – от 86 % до 100 %, чугунные – более 75 %, полиэтиленовые – не более 15 %.

В общей сложности в замене нуждается 132,95 км сетей из которых 49,5 км магистральных сетей.

Снабжение абонентов холодной питьевой водой осуществляется через централизованную систему водоснабжения. Года ввода в эксплуатацию участков водопроводных сетей: 1956 - 2021 гг. Износ водопроводных сетей в населенных пунктах лежит в диапазоне от 11 до 100 %.

3.3.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки)

В соответствии с требованиями к содержанию схем водоснабжения, технологическая зона водоснабжения – часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

Таким образом, на территории городского округа можно выделить следующие технологические зоны водоснабжения:

- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Альянш;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Романята;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Кирилловка;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Гаревая;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Большой Букор;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Опары;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Векошинка;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Засечный;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Ваньки;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Васяята;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ п. Буренка;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Зипуново;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Дедушкино;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Ивановка;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Маракуши;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Ольховочка;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Соловьи;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Сосново;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Уральское;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Русалевка;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Чумна;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ с. Фоки;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ д. Дубовая;
- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ БК «Энергия»;

- система хозяйственно-питьевого водоснабжения ВЗУ (Воткинское водохранилище р. Кама, Чайковское месторождение подземных вод) - г. Чайковский, частично: п. Прикамский, с. Ольховка; п. Марковский; п. Новый Воткинский район Удмуртская Республика.

Зоны действия систем хозяйственно-питьевого водоснабжения Чайковского городского округа представлены на рисунках ниже.

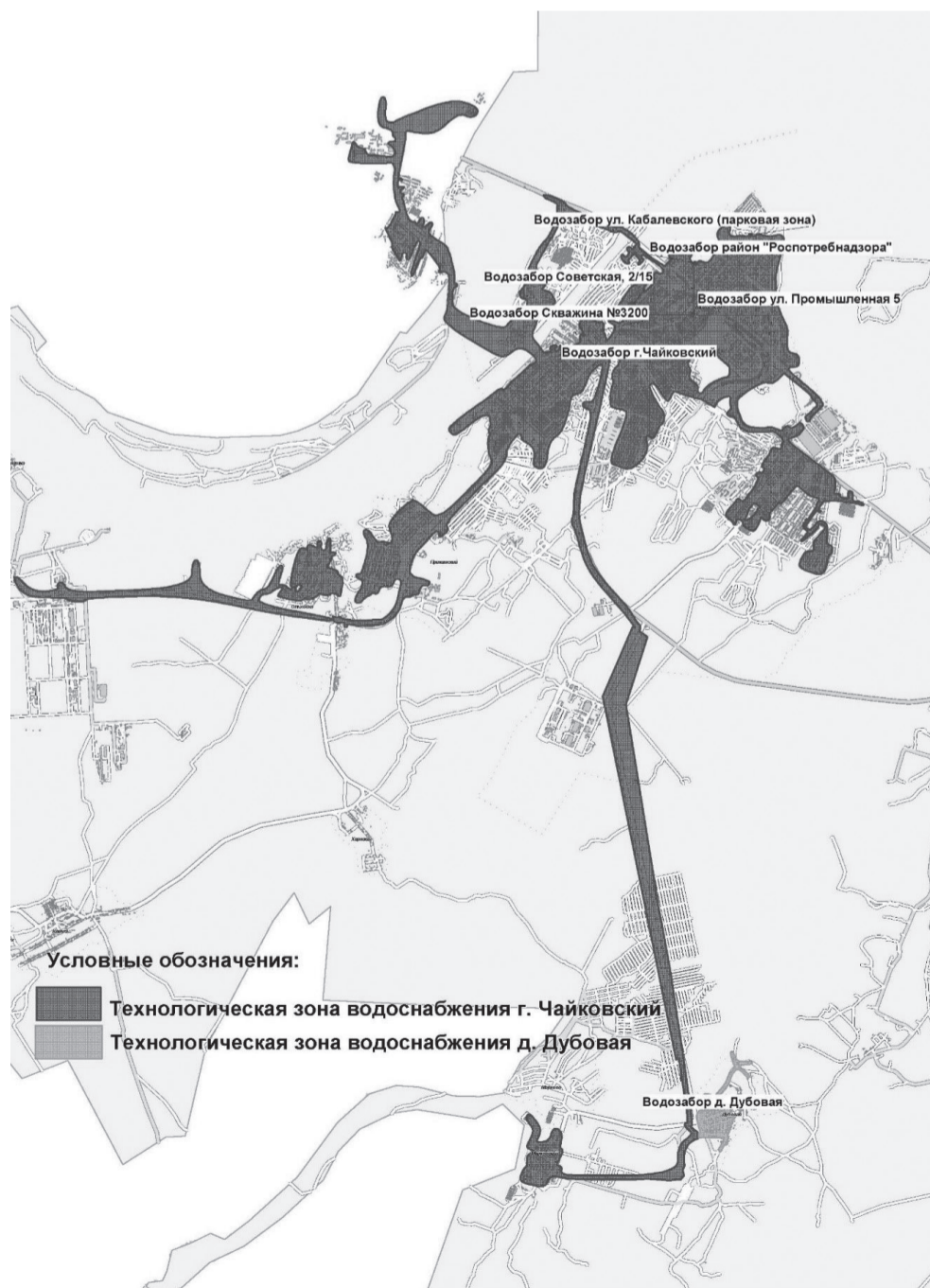


Рисунок 3.6. Технологическая зона водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»



Рисунок 3.7. Технологическая зона водоснабжения водозаборов КУП ЖКХ Чайковского городского округа



Рисунок 3.9. Технологическая зона водоснабжения водозаборов КУП ЖКХ Чайковского городского округа

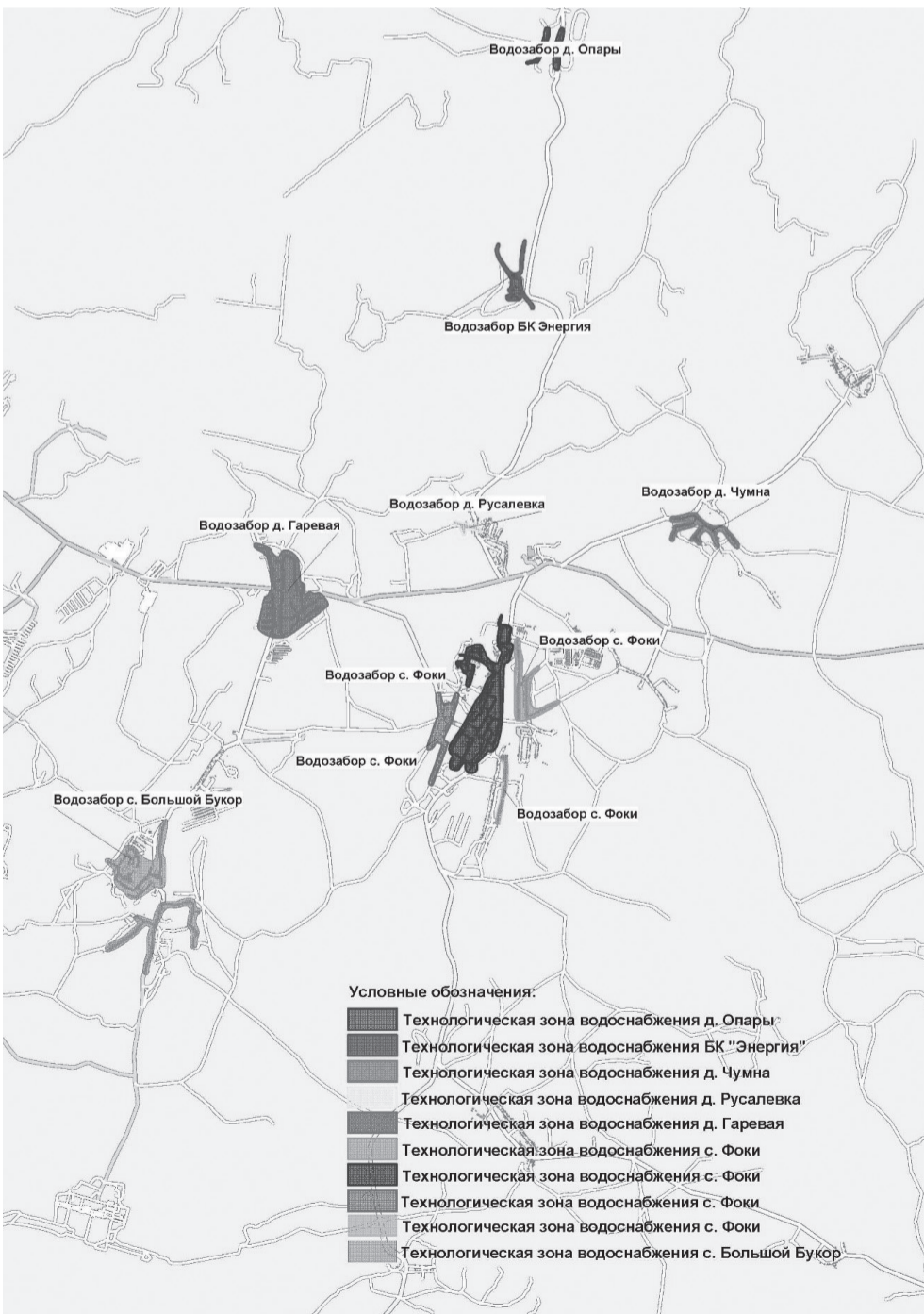


Рисунок 3.8. Технологическая зона водоснабжения водозаборов КУП ЖКХ Чайковского городского округа

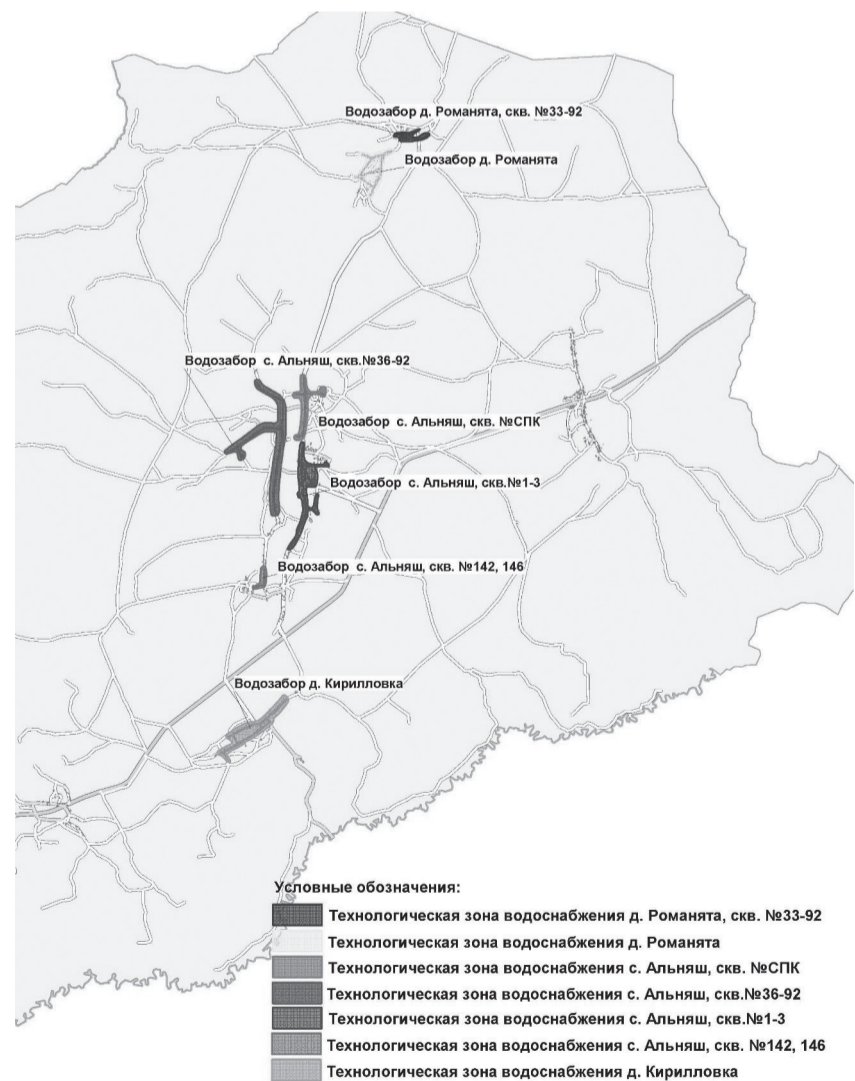


Рисунок 3.10. Технологическая зона водоснабжения водозаборов КУП ЖКХ Чайковского городского округа

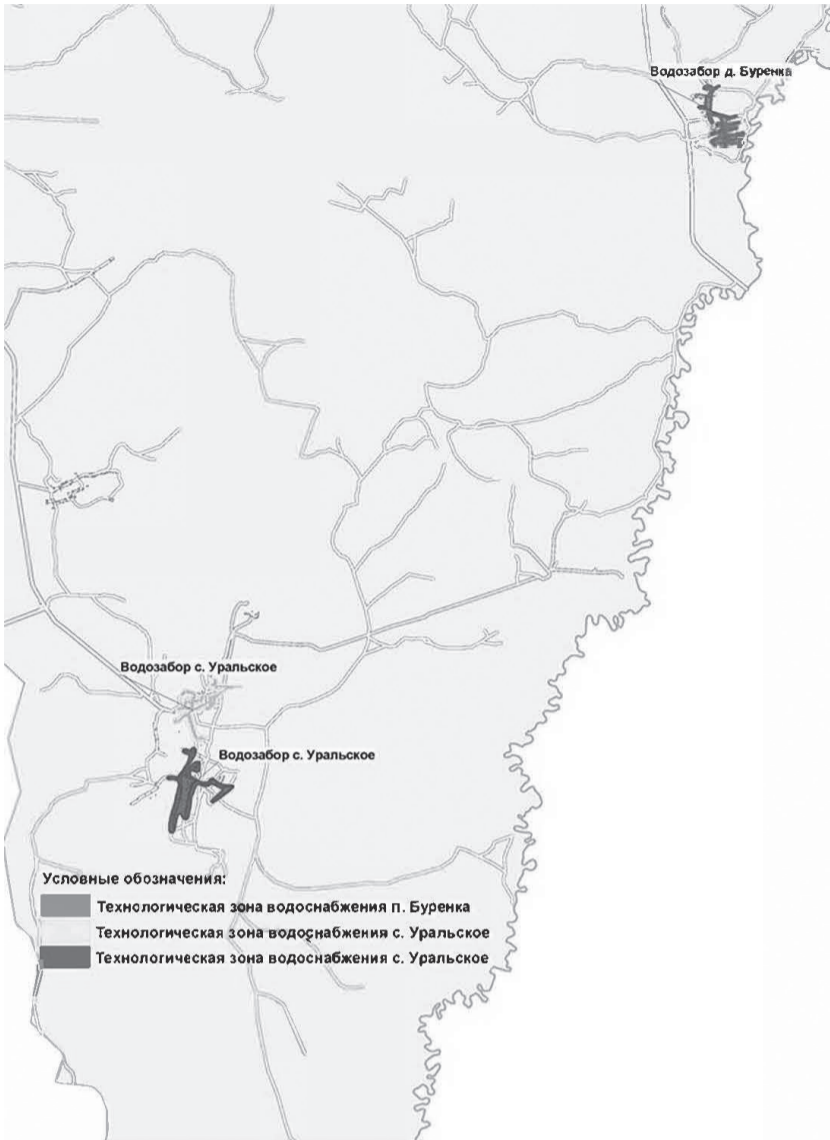


Рисунок 3.11. Технологическая зона водоснабжения водозаборов КУП ЖКХ Чайковского городского округа

Описание технологических процессов водоснабжения.

Вода питьевого качества через централизованную систему водоснабжения поставляется потребителям п. Новый Удмуртской Республики и Чайковского городского округа: г. Чайковский, п. Марковский, п. Прикамский и частично с. Ольховка. Централизованное водоснабжение д. Дубовая осуществляется из собственной скважины.

В систему водоснабжения Чайковского городского округа кроме очищенной воды из поверхностного источника, подается вода из артезианских скважин.

Сети водоснабжения в основном выполнены кольцевые. Применяемые диаметры d_u от 20 мм до 800 мм, материалы – асбестоцемент, сталь, чугун, полиэтилен.

Основные магистральные водоводы расположены на правом берегу р. Кама на территории п. Новый (бывший п. Волковский). Через р. Кама и судоходный канал шлюза выполнены дюкерные переходы. К магистральным сетям также относятся водоводы d_u 700 мм, проходящие по территории полуострова, два водовода d_u 500 мм, по которым подается вода на АО «Уралоргсинтез», водовод d_u 200 мм, транспортирующий воду на промзону «Сутузово», водоводы d_u 300-400 мм, подающие воду в п. Марковский.

Подача воды в г. Чайковский осуществляется от насосной станции второго подъема ВОС. Для поддержания в системе водоснабжения постоянной величины рабочего давления в 2007 г. на ВОС был установлен частотный преобразователь.

В Прикамский и Основной районы, а также пос. Завьялово и Завьялово-2 (в зимний период) подача воды осуществляется непосредственно от насосной станции второго подъема ВОС. Водоснабжение Завьялово-2 в летний период дополнительно осуществляется от временной повысительной водопроводной насосной станции.

В связи с большим перепадом геодезических отметок в пределах территории города и Чайковского городского округа, выполнено разделение единой централизованной системы водоснабжения, т. е. зонирование системы водоснабжения некоторых районов города и Чайковского городского округа.

Так в Чайковском городском округе имеется семь повысительных водопроводных насосных станций (ВНС), две из которых обеспечивают необходимый напор в водопроводных сетях районов г. Чайковский: Заринский (ВНС-1 г. Чайковский, ПТУ-56), Завокзальный (ВНС-2 г. Чайковский, Завокзальный район).

Водопроводная насосная станция ВНС-5, расположенная в мкр. Сайгатский, обеспечивает подачу воды в резервуары чистой воды (РЧВ) ВНС-4, которая в свою очередь подает воду на п. Прикамский (в ВНС установлен частотный преобразователь) и напорные резервуары (РЧВ завода СК), расположенные на территории Ольховского территориального отдела, с которых вода подается на промышленную площадку (АО «Уралоргсинтез» (бывший завод СК), ПАО «Т Плюс» (бывшая ТЭЦ)).

Водонасосная станция второго подъема (ВНС-7), расположенная на выезде из города, обеспечивает подачу воды в РЧВ водонасосной станции третьего подъема (ВНС-8) п. Марковский.

Водонасосная станция третьего подъема (ВНС-8) обеспечивает подачу воды потребителям п. Марковский.

В городе Чайковский в хозяйственном ведении МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» имеются повысительные насосные станции, обеспечивающие холодное водоснабжение многоэтажных жилых домов:

- ВНС-3, г. Чайковский, ул. Советская, 53;
 - Насосная станция (ВНС-10), г. Чайковский, Основной район, ул. Вокзальная, 47;
 - Насосная (ВНС-9), г. Чайковский, ул. Вокзальная, (ул. Вокзальная, 5/3);
 - Насосная станция (ВНС-11), г. Чайковский, ул. Вокзальная (ул. Вокзальная, 61);
 - Повысительная насосная станция, обслуживающая жилые дома ул. Ленина, 63/2, 65/1 (ВНС-12);
 - Насосная станция (ВНС-14), г. Чайковский, ул. Мира (ул. Мира, 2/5).
- На обслуживании МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» находятся встроенные ВНС на ул. К.Маркса, 13 (обслуживает три дома №№ 13, 15, 17) и ул. Кабалева, 15.
- Также на территории города находятся насосные станции, не находящиеся на балансе МУП ЧГО «Чайковский Водоканал», обеспечивающие холодное водоснабжение многоэтажных жилых домов:
- ВНС, ул. К.Маркса, 3/1 (отдельно-стоящее);
 - ВНС, ул. Ленина, 39 (отдельно-стоящее);
 - ВНС, ул. Сосновая, 7,8,9 (отдельно-стоящее);
 - ВНС, ул. Советская, 1, 3, 12, 15, 16/1, 16/2, 18, 18/1, 21, 34, 30/1, 55 (встроенная);
 - ВНС, ул. Камская, 1,9,13; 15,17;
 - ВНС, ул. К.Маркса, 1а; 50,52;
 - ВНС, ул. Кабалева, 10,15,16, 24/1,25/1; 26/1,28/1;
 - ВНС, ул. Мира,46;
 - ВНС, ул. Вокзальная,7/1,7/2, 33, 39/1;
 - ВНС, ул. Декабристов, 5/5, 38, 36,23 (корп.3);
 - ВНС, ул. Гагарина, 26;
 - ВНС, б-р Текстильщиков, 8

Забор воды из подземных источников для целей питьевого или технического водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» осуществляет на основании лицензии на пользование недрами ИЖВ 02060 ВЭ, действующей до 31.08.2045г.



Рисунок 3.12. Схема расположения участка недр (лицензия ИЖВ 02060 ВЭ)

Забор воды из подземных источников для целей технического водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» осуществляет на основании лицензии на пользование недрами ПЕМ 81489 ВЭ, действующей до 18 мая 2026 г.

Забор воды из подземных источников в д. Дубовая для целей питьевого и хозяйственно-бытового или технического водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» осуществляет на основании лицензии на пользование недрами ПЕМ 02765 ВЭ, действующей до 23 апреля 2043 г.

Использование воды из поверхностного источника на р. Кама, представленного в виде берегового водоприемного колодца, для обеспечения питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения населения производится в соответствии с договором водопользования от 14 мая 2015 г. № 18-10.01.01.010-Х-ДХИ-О-Т-2015-00947/00, для без питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения населения производится в соответствии с договором водопользования от 14 мая 2015 г. № 18-10.01.01.010-Х-ДХИ-О-Т-2015-00948/00, заключенных между Отделом водных ресурсов по Удмуртской Республике Камского бассейнового водного управления и МУП ЧГО «Чайковский Водоканал».

3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения, и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей водопроводных очистных сооружений по Чайковскому городскому округу представлен в таблице 3.70.

Таблица 3.70. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей

Наименование населенных пунктов	Мощность ЦСХВ (водопроводных сетей), тыс. м3/сут	Среднесуточный расход поданной воды, тыс. м3/сут	Резерв мощности ЦСХВ (водопроводных сетей), тыс. м3/сут
г. Чайковский, УР, Ольховская сельская территория	75,00	12,538	62,462
п. Марковский			0
д. Дубовая (скважины № 3152 и № 3151)	2,72	0,44	2,28
Альняшинская сельская территория	н/д	0,1002	-
Большебукорская сельская территория	н/д	0,0829	-
Ваньковская сельская территория	н/д	0,1063	-
Зипуновская сельская территория	н/д	0,0688	-
Сосновская сельская территория	н/д	0,1794	-
Уральская сельская территория	н/д	0,0728	-
Фокинская сельская территория	н/д	0,2915	-
Большинский комплекс «Энергия»	0,103	0,052	0,051

Как видно из представленной таблицы 50, по Чайковскому городскому округу наблюдается наличие значительного резерва производительности (мощности) действующих водопроводных очистных сооружений в 64,793 тыс.м3/сут.

3.3.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов)

Источниками выделения загрязняющих веществ в окружающую среду от основной деятельности предприятия являются сооружения по подготовке питьевой воды, приему и очистке хозяйственно-бытовых сточных вод, а также обработки осадков сточных вод.

В результате функционирования вспомогательных объектов и подразделений предприятия в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества от автотранспортных служб, механических мастерских (металлообработка, сварка, деревообработка и прочее), котельных и другое.

В соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ для источников выбросов, сбросов предприятия установлены нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов на основании разрешительных документов, имеющихся у предприятия в зависимости от категориальности объектов.

В целях снижения негативного воздействия на окружающую среду при осуществлении производственной деятельности предприятия, улучшения качества сброса сточных вод в водные объекты, сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, снижения запахов, образующихся в результате очистки сточных вод и обработки осадков, рекомендуется проведение работ по модернизации и капитальному ремонту основных объектов по водоподготовке и очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод. В рамках инвестиционной и производственной программ проводится поэтапное техническое перевооружение станций с заменой устаревшего технологического оборудования.

3.3.2.6. Описание основных проблем и пути их решения

Проблемы существующего водоснабжения заключаются в устаревшем, требующем замены, оборудовании водозаборных сооружений и коммуникаций.

МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» Исходная вода из Воткинского водохранилища поступает через затопленный водоприемник (оголовок) по двум линиям самотечных водоводов 2 d_u 600 в водоприемный колодец. Строительство водоприемного колодца и самотечных труб 2 d_u 600 от оголовка до водоприемного колодца выполнено с отступлением от проекта, а именно фактическая отметка оси труб в водоприемном колодце – 85,0 м. В результате, при понижении уровня в Воткинском водохранилище до отметки 85,0 м самотечные трубы в водоприемном колодце работают в половину сечения. При такой ситуации поступление потока воды во всасывающее отделение водоприемного колодца недостаточно, возможно образование водоворотной воронки, срыва вакуума и останки насосов 1-го подъема.

Согласно данным, предоставленным МУП ЧГО «Чайковский Водоканал», количество нарушений функционирования системы холодного водоснабжения в расчете на один километр трубопровода составил 0,718 ед./км. Большинство участков сетей выработали нормативный срок эксплуатации. В связи с этим фиксируются также большие потери воды при транспортировке.

Водовод d_u 700 мм является одним из магистральных, обеспечивающим подачу воды питьевого качества населению п. Новый (п. Волковский) Удмуртской Республики, г. Чайковский, п. Марковский, п. Прикамский, с. Ольховка Чайковского городского округа Пермского края. Водовод построен в 1987 году из стальных труб, износ которых составляет более 100 %.

Водовод находится в аварийном состоянии – с 2009 г. на протяженности 4 км произошло более 80 порывов, устраненных в основном кустарным способом (забиты деревянные заглушки). Из-за неудовлетворительного состояния стальной трубы с каждым очередным порывом на водоводе выполнять ремонт труб становится затруднительно.

Предписания органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды, отсутствуют или не предоставлены.

Сводные существующие проблемы в сфере водоснабжения в соответствии с данными МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» и пути их решения приведены в таблице 3.71.

Таблица 3.71. Существующие проблемы в сфере водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» и пути их решения

№ п/п	Существующие проблемы в сфере водоснабжения	Пути решения существующих технических и технологических проблем
1	Водопроводные очистные сооружения (ВОС)	
1.1	Затопленный водоприемник (оголовка) не отвечает современным требованиям в части отсутствия рыбозащитных конструкций.	Разработка проектно-сметной документации. Реконструкция или строительство по одному из выбранных вариантов
1.2	Уровень расположения затопленного водоприемника (оголовка) и самотечных трубопроводов 2 d 600 мм на водоприемном колодце не соответствует уровню опорожнения водохранилища до уровня мертвого объема (УМО). Затопленный водоприемник (оголовка), построенный в 1964 г., расположен на отметке (верх) - 83,75 м (проектная 83,80 м). На момент строительства оголовка отметка минимального уровня сработки водохранилища в зимнее время (УМО) составляла 85,00 м. На момент разработки Схемы УМО по данным филиала ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС» составляет 84,00 м. Самотечные трубопроводы 2 d 600 мм на входе в водоприемный колодец проложены на отметке оси труб - 85,00 м из-за чего при достижении в водохранилище минимального уровня воды были зафиксированы случаи срыва вакуума.	Реконструкция водоприемника (оголовка) с устройством рыбозащитных конструкций и самотечных трубопроводов с расположением их на требуемых отметках. Реконструкция насосного оборудования НС 1-го подъема, т.к. изменится высота всасывания. вариант. Подключение ВОС к трубопроводам насосной станции первого подъема камского водозабора МУП г. Ижевска «Ижводоканал».
1.3	Насосная станция 2-го подъема. Устаревшее насосное оборудование. Частотный преобразователь отработал свой срок.	Разработка ПСД. Реконструкция насосной станции 2-го подъема.
1.4	Шламоотстойник. Не соответствует современным требованиям.	Разработка ПСД на строительство ЛОС. Строительство ЛОС
1.5	Реагентное хозяйство. Устаревшее технологическое оборудование (насосы-дозаторы, воздуходувки, центробежные химические насосы, химически стойкая запорная арматура).	Реконструкция оборудования.
1.6	Выполнение технологических операций в «ручном» режиме.	Разработка ПСД на внедрение АСУ ТП. Внедрение автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП) производства воды питьевого качества.
1.7.	Высокий износ технологического оборудования и сооружений водопроводных очистных сооружений	Проведение технического обследования сооружений и технологического оборудования
2.	Водопроводные сети г. Чайковский	
2.1	Магистральные водоводы. Высокий износ, аварийность, в т.ч. фасонные детали колодцев, запорная арматура, не работающие вентузы.	Разработка ПСД на реконструкцию магистральных водоводов. Реконструкция магистральных водоводов.
2.2	Уличные, квартальные, дворовые (в т.ч. вводы). Высокий износ, аварийность, в т.ч. фасонные детали колодцев, запорная арматура, не работающие вентузы.	Разработка ПСД на реконструкцию сетей водоснабжения. Реконструкция уличных, квартальных, дворовых (в т.ч. вводы) сетей водоснабжения
2.3	Дюкерные переходы 2 d 300 и 2 d 700 мм через р. Кама и судоходный канал.	Разработка ПСД на реконструкцию дюкерных переходов. Реконструкция дюкерных переходов
2.4	п. Прикамский. В связи с большим перепадом высот, существует проблема водоснабжения домов, расположенных на верхних отметках.	Разработка ПСД (на зонирование поселка с закольцовкой водопроводных сетей и установку ПНС). Строительство кольцевого водовода и установка ПНС. Замена заууженных диаметров трубопроводов на диаметры, предусмотренные проектом.
2.5	Напорные резервуары (РЧВ СК). Запорная арматура неисправна (находится в открытом состоянии). Заполнение РЧВ осуществляется включением-выключением насоса на ВНС-5.	Разработка проектно-сметной документации. Автоматизация работы запорной арматуры в зависимости от наполнения-опорожнения РЧВ. Капитальный ремонт запорной арматуры. Установка автоматической станции управления насосом на ВНС-5 в зависимости от уровня заполнения РЧВ СК и ВНС-4
2.6	д. Дубовая. Проблема водоснабжения в летний период (в часы максимального водоразбора) от существующего артезианского водозабора.	Разработка ПСД на строительство водопроводов от централизованной системы холодного водоснабжения с закольцовкой, ВНС, РЧВ. Строительство водопроводов от централизованной системы холодного водоснабжения с закольцовкой, ВНС, РЧВ. Использование артезианского водозабора как резервного источника водоснабжения.
2.7	с. Ольховка. Проблема водоснабжения от существующего артезианского водозабора.	После реализации мероприятий п. 3.2 и 2.5. разработка ПСД на строительство РЧВ, ВНС (с частотным преобразователем) с подключением к централизованной системе холодного водоснабжения. Выполнение мероприятий по строительству РЧВ, ВНС (с частотным преобразователем) с подключением к централизованной системе холодного водоснабжения. Разработка ПСД на тампонаж существующих скважин. Выполнение мероприятий по тампонажу существующих скважин.
2.8.	Высокий процент износа сетей холодного водоснабжения	Проведение технического обследования сетей холодного водоснабжения
3.	Водопроводные насосные станции (ВНС)	
3.1	РЧВ ВНС-4. Заполнение РЧВ (от ВНС-5) осуществляется путем открытия-закрытия запорной арматуры машинистом насосной станции.	Разработка ПСД. Выполнение мероприятий по автоматизации работы запорной арматуры в зависимости от наполнения-опорожнения РЧВ.
3.2	ВНС-5. В соответствии с п. 2.5 работа насосной станции в постоянном режиме с заданным давлением невозможна, т.к. может произойти переполнение напорных резервуаров.	Установка частотного преобразователя. Совместно с п. 2.5.
3.3	Все ВНС. Устаревшее механическое и электрическое оборудование.	Разработка ПСД на реконструкцию ВНС. Реконструкция ВНС. Разработка ПСД на внедрение АСУ ТП. Диспетчеризация и автоматизация процесса перекачки воды (с установкой исполнительных механизмов и телемеханизации).
3.4	Повысительные (придомовые) ВНС. Ветхие здания, устаревшее механическое и электрическое оборудование, трубопроводы.	вариант. Разработка ПСД. Реконструкция зданий и оборудования. вариант. Разработка ПСД. Размещение подкачивающих ВНС в подвалах жилых многоквартирных домов. Разработка ПСД на внедрение АСУ ТП. Диспетчеризация и автоматизация процесса перекачки воды (с установкой исполнительных механизмов и телемеханизации).
3.5	Высокий износ технологического оборудования и сооружений насосных станций	Проведение технического обследования оборудования и сооружений насосных станций
3.6.	Отсутствие приборов учета воды	Установка приборов учета воды
3.7.	Отсутствие приборов учета электрической энергии	Установка приборов учета электрической энергии

Статистика аварийных отказов систем водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» за 3 года представлена в таблице 3.72.

Таблица 3.72. Статистика аварийных отказов систем водоснабжения за 3 года

Отказы (аварии, инциденты)	Среднее время, затраченное на восстановление, час			Протяженность сетей, замененных в ремонтный период, км				
	2018	2019	2020	2018	2019	2020		
227	165	170	5,78	9,81	2,62	1,03215	2,4102	2,9768

КУП ЖКХ Чайковского городского округа

Для повышения качества предоставления коммунальных услуг и эффективности использования природных ресурсов необходимо обеспечить масштабную реализацию мероприятий модернизации объектов коммунальной инфраструктуры Чайковского городского округа.

Основными проблемами в водоснабжении рассматриваемых объектов является следующее:

- В населенных пунктах отсутствуют системы водоподготовки.
- Отсутствие резервных источников водоснабжения.
- Приборы учета на источниках водоснабжения выработали нормативный срок службы. Находятся в неработоспособном состоянии.
- Здания и оборудования скважин выработали свой нормативный срок службы (свыше 30 лет).
- В д. Русалева, д. Опары, д. Маракуши и п. Буренка выявлена удельная активность радона.
- Высокий физический износ водопроводных сетей, вызывающий значительные потери питьевой воды при транспортировке.

В связи с изношенностью сетей и скважин ежегодно производится текущий ремонт насосов и ветхих участков водопровода. По данным КУП ЖКХ в 2021 году были произведены работы по капитальному ремонту (замене) магистральных и разводящих сетей общей протяженностью 4887 м в следующих населенных пунктах:

1. с. Фоки ул. Кирова- ул.Советская-400,0м.;
2. с. Фоки пер. Октябрьский-120,0м.;
3. с. Фоки ул. Юбилейная- 207,0м.;
4. д. Дедушкино ул. 40-лет Победы- 240,0м.;
5. с. Ваньки ул. Школьная- 180,0м.;
6. с. Ваньки, ул. Строительная- 530,0м.;
7. д. Кирилловка- 43,0м.;
8. д. Ольховочка- 60,0м.;
9. с. Сосново ул. Советская- 3107,0м.

3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

3.3.3.1. Тарифы, плата за подключение (технологическое присоединение)

Нормативы потребления холодного водоснабжения и водоотведения представлены в таблицах 3.73.

Таблица 3.73. Базовые нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях для в группы муниципальных образований Пермского края

№ п/п	Категория жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,798	2,669
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500-1550 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,847	2,728
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	3,896	2,787
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	куб. метр в месяц на человека	3,303	2,078
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	куб. метр в месяц на человека	3,303	2,078
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1500-1550 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
9	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
10	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	куб. метр в месяц на человека	5,729	X
11	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей, с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	куб. метр в месяц на человека	2,604	X
12	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей, с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	куб. метр в месяц на человека	2,604	X
13	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами	куб. метр в месяц на человека	3,272	X
14	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	куб. метр в месяц на человека	2,187	X
15	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	куб. метр в месяц на человека	0,937	X
16	Дома, используемые в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	куб. метр в месяц на человека	2,404	1,589

Тарифы в сфере холодного водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» представлены в таблице 3.74.

Тарифы в сфере холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа представлены в таблицах 3.75-3.78.

Таблица 3.74. Тарифы в сфере холодного водоснабжения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» по 31.12.2022г.

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы, руб./м3										
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 30.09.2018	с 01.10.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1		Питьевая вода (подъем воды) (Чайковский городской округ, город Чайковский, деревня Дубовая, поселок Марковский, поселок Прикамский)										
	иные потребители	-	-	19,50	19,50	19,89	20,56	20,56	21,64	21,64	22,59	
2		Питьевая вода (Чайковский городской округ, город Чайковский, деревня Дубовая, поселок Марковский, поселок Прикамский)										
	население	24,23	25,81	30,48	31,00	32,05	32,05	33,00	33,00	34,97	34,97	36,5
	иные потребители	20,53	21,87	25,83	25,83	26,71	26,71	27,50	27,50	29,14	29,14	30,42

Таблица 3.75. Тарифы в сфере холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м3								
		с момента вступления в силу настоящего Постановления по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по момент вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021	с момента вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
Питьевая вода (Чайковский городской округ, село Ваньки, село Большой Букор, село Сосново, деревня Маракуши, деревня Ольховочка, деревня Соловыи)										
1	население	35,53	35,53	36,85	36,85	36,58	38,13	38,13	40,38	
	иные потребители	35,53	35,53	36,85	36,85	36,58	38,13	38,13	40,38	
Питьевая вода (Чайковский городской округ, село Уральское)										
2	население	30,78	30,78	31,36	31,36	31,36	32,86	32,86	34,61	
	иные потребители	30,78	30,78	31,36	31,36	31,36	32,86	32,86	34,61	

Таблица 3.76. Тарифы в сфере холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м3								
		с момента вступления в силу настоящего Постановления по 31.12.2020	с 01.01.2021 по момент вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021	с момента вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021 по 30.06.2020	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	
Питьевая вода (Чайковский городской округ, село Зипуново, поселок Буренка)										
1	население	26,72	26,72	26,72	27,20	27,20	29,48	28,32	28,85	
	иные потребители	26,72	26,72	26,72	27,20	27,20	29,48	28,32	28,85	
Водоотведение (Чайковский городской округ, село Зипуново, поселок Буренка)										
2	население	37,78	37,78	37,78	38,56	38,56	42,03	40,04	40,88	
	иные потребители	37,78	37,78	37,78	38,56	38,56	42,03	40,04	40,88	

Таблица 3.77. Тарифы в сфере холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м3					
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Питьевая вода (Чайковский городской округ, село Альяш, деревня Романята, деревня Кирилловка)							
	население	27,22	27,76	27,76	29,10	29,10	30,39
	иные потребители	27,22	27,76	27,76	29,10	29,10	30,39

Таблица 3.78. Тарифы в сфере холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м3									
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Питьевая вода (Чайковский городской округ, село Фоки, деревня Русалева, деревня Чумна, деревня Гаревая)											
	население	24,28	25,06	25,06	25,94	25,94	26,72	26,72	27,32	27,32	27,87
	иные потребители	24,28	25,06	25,06	25,94	25,94	26,72	26,72	27,32	27,32	27,87

3.3.3.2. Анализ финансово-хозяйственной деятельности ресурсоснабжающих организаций

Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоснабжения за 2023 год представлены в таблицах 3.79 – 3.80.

Таблица 3.79. Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности КУП ЖКХ Чайковского городского округа в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	10 602,98
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	18 278,04
3	Расходы накупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	3 393,15
4	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	8 033,74
6	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 400,65
7	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	891,44
8	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	10,66
9	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	2 972,31
10	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	251,97
11	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
12	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	0,00
13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 324,12
14	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-7 675,06
15	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	343,11
16	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00
17	Объем отпущенной потребителям воды	тыс. куб. м	320,19

Таблица 3.80. Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП ЧГО «Чайковский водоканал» в сфере водоснабжения

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Питьевая вода
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	129 975,91
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	155 671,52
3	Расходы накупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	20 158,62
4	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	2 695,02
5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	43 446,87
6	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	16 390,12
7	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	16 853,62
8	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 151,41
9	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	13 695,92
10	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 098,69
11	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	1 988,44
12	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	2 528,55
13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	35 664,26
14	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-25 695,62
15	Объем поднятой воды	тыс. куб. м	16 991,30
16	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	15 650,50
17	Объем отпущенной потребителям воды	тыс. куб. м	10 726,49

3.3.3.3. Анализ платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Одним из важнейших показателей экономической эффективности коммунального комплекса является уровень собираемости платежей с абонентов за предоставленные коммунальные услуги. Данный показатель в первую очередь характеризует доступность стоимости платы за коммунальные услуги для населения Чайковского городского округа.

Согласно приказу Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», определяющему критерии доступности для граждан платы за коммунальные услуги, уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитывается как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году (используются статистические данные формы).

Уровень доступности платы за ЖКУ по критерию собираемости платежей также можно оценить на основании Приказа Минрегионразвития №378 следующим образом:

- Высокий – при уровне собираемости платежей свыше 92%;
- Доступный – при уровне собираемости платежей от 85% до 92%;
- Недоступный – при уровне собираемости платежей ниже 85%.

Сведения об уровне собираемости платежей и оценка доступности стоимости ЖКУ для населения согласно Приказу Минрегионразвития №378 представлены в таблице 3.81. Данная таблица сформирована на основании форм статистического наблюдения о работе организаций, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства в муниципальном образовании, предоставляемых Федеральной службой государственной статистики.

Таблица 3.81. Собираемость платежей и задолженность потребителей за поставленные услуги 2018-2022 гг. в целом по КУП ЖКХ Чайковского городского округа

Наименование показателя	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	Итого:
Начислено коммунальных платежей населению, холодное водоснабжение	тыс. руб.	6632,31	9590,87	18494,14	63626,24	39775,23	138118,8
Фактически оплачено	тыс. руб.	5738,31	7655,71	14970,24	49158,34	29736,72	107259,32
Собираемость платежей	%	86,5%	79,8%	80,9%	77,3%	74,8%	77,7%
Задолженность, тыс. руб.	тыс. руб.	894	1935,17	3523,9	14467,9	10038,51	30859,49
Доступность	—	Доступный	Недоступный	Недоступный	Недоступный	Недоступный	Недоступный

3.4. Характеристика и состояние проблем в системе водоотведения

3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения на территории Чайковского городского округа, приведен в таблице 3.82.

Таблица 3.82. Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения на территории Чайковского городского округа

№ п/п	Полное наименование	Сокращенное наименование	Юридический адрес (фактический адрес)	ИНН КПП	Виды осуществляемой регулируемой деятельности в сфере водоотведения
1	Муниципальное унитарное предприятие Чайковского городского округа «Чайковский Водоканал»	МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	617762, Пермский край, город Чайковский, ул. Советская, 2/15	5920005217/592001001	Водоотведение, включая транспортировку и очистку сточных вод абонентов
2	Казенное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Чайковского городского округа	КУП ЖКХ ЧГО	617750, Пермский край, город Чайковский, село Фоки, ул. Ленина, 45	5920042410/592001001	Водоотведение, включая транспортировку и очистку сточных вод абонентов

Регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения на территории Чайковского городского округа осуществляют:

- Гарантирующая организация (на основании постановления администрации Чайковского городского округа № 518 от 26 мая 2020 г.) – МУП ЧГО «Чайковский Водоканал», осуществляющая транспортировку и очистку сточных вод абонентов;
- Гарантирующая организация (на основании постановления администрации Чайковского городского округа № 518 от 26 мая 2020 г.) – КУП ЖКХ Чайковского городского округа осуществляющая транспортировку и очистку сточных вод абонентов;

Взаимоотношения с абонентами (потребителями) МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» и КУП ЖКХ Чайковского городского округа осуществляются на основании договора, относящегося к публичным договорам, предметом которого является оказание услуг по отпуску питьевой воды и приему сточных вод.

Тарифы в сфере водоотведения для потребителей устанавливаются на основании приказа Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края, утверждаемого ежегодно.

В эксплуатационной зоне МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» находятся следующие объекты централизованной системы водоотведения:

- 2 КОС:
 - о Канализационные очистные сооружения (г. Чайковский) проектной производительностью 37 000 м3/сут;
 - о Станция биологической очистки сточных вод (далее - СБОСВ) (п. Марковский) проектной производительностью 4 200 м3/сут;
 - 18 КНС;
 - Общая протяженность канализационных сетей составляет 181,87 км. В том числе самотечных сетей – 159,34 км и напорных – 22,53 км;
 - Общее количество канализационных колодцев – 4802 шт.
- В эксплуатационной зоне КУП ЖКХ Чайковского городского округа находятся следующие объекты ЦС ВО:
- Общая протяженность канализационных сетей составляет 22,8 км;
 - 11 КНС;
 - 3 КОС:
 - о с. Альяш проектной производительностью 150 м3/сут;
 - о с. Зипуново ул. Новая проектной производительностью 75 м3/сут.
 - о Канализационные очистные сооружения б/к «Энергия» проектной производительностью 50 м3/сут.
- Зоны эксплуатационной ответственности представлены на рисунке 3.13.



Рисунок 3.13. Зона эксплуатационной ответственности МУП ЧГО «Чайковский Водоканал», КУП ЖКХ Чайковского городского округа

3.4.1.1. Водоотведение на территории г. Чайковский

В г. Чайковский имеется централизованная система водоотведения, которой обеспечен многоэтажный жилой фонд. Проектная мощность канализационных очистных сооружений – 37 тысяч м³/сут. Канализационные очистные сооружения расположены в Сайгатском микрорайоне города. Выпуск очищенных стоков производится в реку Кама.

Отведение сточных вод осуществляется по системе напорно-самотечных коллекторов, на сети имеется 18 канализационных станций, находящихся в хозяйственном ведении МУП ЧГО «Чайковский Водоканал». Усадебная жилая застройка в основном не канализована, а оборудована выгребными ямами.

На городские канализационные сооружения поступают стоки, как от жилой застройки, так и от предприятий города, кроме АО «Уралоргсинтез», имеющего собственные очистные сооружения.

Объекты и сети водоотведения п. Прикамский присоединены в систему канализации г. Чайковский.

3.4.1.2. Водоотведение на территории Альяншинской сельской территории

Система водоотведения в населенных пунктах Альяншинской сельской территории отсутствует, за исключением с. Альянш.

В с. Альянш имеется автономная канализационная станция «Топас-150». Данные локальные очистные сооружения эксплуатируются с 2010 г, износ очистных сооружений – 100%.

Канализация с. Альянш – самотечная, диаметр магистральной сети 200 мм, протяженность труб самотечной канализации 1,834 км, количество насосных станций – 1, износ сетей – 100%.

На остальной территории Альяншинской сельской территории централизованная канализация отсутствует, сточные воды от жилых домов отводятся в выгреб и септики на приусадебных участках или непосредственно на рельеф в пониженные места.

Территории Альяншинской сельской территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- д. Бормист;
- д. Кирилловка;
- д. Романята.

Основное влияние на загрязнение вод оказывают неочищенные сточные воды на территории Альяншинской сельской территории.

3.4.1.3. Водоотведение на территории Большебукорской сельской территории

Система водоотведения в населенных пунктах Большебукорской сельской территории отсутствует.

Сети канализации представлены в с. Большой Букор. Канализационная сеть с. Большой Букор обслуживает многоквартирные жилые дома и административные здания в районе «Финский поселок». Диаметр магистральной сети 150-200 мм, протяженность труб самотечной канализации 1,200 км, количество насосных станций – 1, износ сетей – 100% (не подлежат эксплуатации).

Территории Большебукорского территориального отдела, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- с. Большой Букор;
- д. Гарева;
- д. Малый Букор.

3.4.1.4. Водоотведение на территории Ваньковской сельской территории

Система централизованного водоотведения на Ваньковской сельской территории имеется в с. Ваньки и с. Вассята, б/к «Энергия».

Канализационные очистные сооружения отсутствуют, кроме б/к «Энергия». Сточные воды от жилой застройки и общественных зданий отводятся системой самотечных коллекторов на рельеф без очистки.

Сети канализации представлены в с. Ваньки (длина 1,337 км, диаметр 200 мм), износ сетей – 100% (не подлежат эксплуатации), количество насосных станций – 1;

- с. Вассята (длина 2,624 км, диаметр 100-300 мм), износ сетей – 100% (не подлежат эксплуатации) количество насосных станций – 1;

- б/к «Энергия» (длина 4,364 км, диаметр 100-200 мм) износ сетей – 70 % (состояние удовлетворительное), количество насосных станций – 1.

В б/к «Энергия» предусмотрена система хозяйственно-бытовой канализационной сети. На основе заключенных долгосрочных договоров КУП ЖКХ ЧГО принимает от абонентов сточные воды для биологической очистки на КОС б/к «Энергия», проектной производительностью 50 м³/сут.

Сточные воды в остальных населенных пунктах Ваньковской сельской территории отводятся в выгреб и септики на приусадебных участках, с последующей откачкой или непосредственно на рельеф в пониженные места.

Населенные пункты Ваньковской сельской территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- д. Векошинка;
- д. Засечный;
- д. Опары;
- д. Аманеево;
- д. Степаново;
- д. Моховая.

3.4.1.5. Водоотведение на Зипуновской сельской территории

Система централизованного водоотведения на Зипуновской сельской территории развита слабо.

В границах с. Зипуново находится станция биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод «ТОПАС-75» производительностью 75 м³/сут. Данные локальные очистные сооружения эксплуатируются с 2010 г, износ очистных сооружений – 100%.

Сети канализации имеются в с. Зипуново самотечная, диаметр магистральной сети 100-150 мм, протяженность труб самотечной канализации 0,7 км, количество насосных станций – 1, износ сетей – 100%.

В остальных населенных пунктах Зипуновской сельской территории централизованная канализация отсутствует, сточные воды от жилых домов и общественных зданий отводятся в выгреб и септики на приусадебных участках или непосредственно на рельеф в пониженные места.

Населенные пункты Зипуновской сельской территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- п. Буренка;
- д. Некрасово;
- д. Сарапулка.

3.4.1.6. Водоотведение на Марковской сельской территории

В п. Марковский очистка производится на станции биологической очистки сточных вод производительностью 175 м³/час (4200 м³/сут).

В п. Марковский канализационные станции отсутствуют. В связи со значительным падением рельефа местности сточные воды самотеком поступают в коллектор, транспортирующий сточные воды на СБОСВ. Диаметр труб магистральной сети – 100-300 мм, +протяженность труб самотечной канализации – 7,937 км, сети находятся в удовлетворительном состоянии.

Населенные пункты Марковской сельской территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- д. Марково;
- д. Дубовая.

3.4.1.7. Водоотведение на Ольховской сельской территории

В п. Прикамский сеть интегрирована в систему канализации г. Чайковский.

Населенные пункты Ольховской сельской территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- д. Харнавы;
- с. Ольховка;
- с. Кемуль;
- п/ст. Каучук;
- п. Чернушка.

3.4.1.8. Водоотведение на Сосновской сельской территории

Вся Сосновская сельская территория не охвачена централизованной системой водоотведения. Стоки поступают в индивидуальные биологические очистные резервуары (септики и выгребные ямы) от каждого потребителя. С последующей откачкой.

Населенные пункты Сосновской сельской территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- д. Дедушкино;
- д. Ивановка;
- д. Малая Соснова;
- д. Маракуши;
- д. Нижняя Гарь;
- д. Ольховочка;
- д. Соловьи;
- с. Сосново (длина 0,352 км, диаметр 200 мм), износ сетей – 100% (не подлежат эксплуатации), количество насосных станций – 1.

3.4.1.9. Водоотведение на Уральской сельской территории

Система централизованного водоотведения на Уральской сельской территории развита слабо. Сети канализации имеются в с. Уральское. В границах с. Уральское по ул. Нефтяников находятся очистные сооружения 1954 года постройки (не эксплуатируются).

Сети канализации имеются в с. Уральское, диаметр магистральной сети 200 мм, протяженность труб самотечной канализации 7,9 км, количество насосных станций – 3, износ сетей – 100%.

В остальных населенных пунктах Уральской сельской территории централизованная канализация отсутствует, сточные воды от жилых домов и общественных зданий отводятся в выгреб и септики на приусадебных участках или непосредственно на рельеф в пониженные места.

Населенные пункты Уральской сельской территории, не охваченные централизованной системой водоотведения:

- д. Злодарь;
- д. Белая Гора.

3.4.1.10. Водоотведение на Фокинской сельской территории

Система централизованного водоотведения на Фокинской сельской территории развита слабо.

В населенных пунктах Фокинской сельской территории канализационные очистные сооружения отсутствуют.

Сети канализации имеются в с. Фоки: самотечная, диаметр магистральной сети 200 мм, протяженность труб самотечной канализации 0,931 км, количество насосных станций – 1, длина напорного коллектора составляет 1,552 км, диаметр 150, сети канализации в удовлетворительном состоянии.

Сбор сточных вод у других потребителей с. Фоки и в населенных пунктах, не обеспеченных централизованной системой канализации на территории поселения – д. Чумна, с. Завод Михайловский, д. Жигалки, д. Каменный Ключ, д. Русалевка, д. Лукинцы, д. Карша, д. Оралки, д. Ваньчики, п. Детский Дом, д. Малая Соснова - осуществляется за счет выгребных ям.

3.4.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры
3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности источников (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.)

Износ основного технологического оборудования КНС Чайковского городского округа, находящихся в эксплуатации МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» и КУП ЖКХ ЧГО, составляет порядка 86%, оборудование находится в неудовлетворительном состоянии. Вывод о техническом состоянии КНС Чайковского городского округа представлен в таблице 3.83.

Таблица 3.83. Вывод о техническом состоянии КНС Чайковского городского округа

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»		
Наименование КНС	-	КНС-1 (г. Чайковский, ГПТУ-92)
Процент износа КНС	%	97,7
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-2 (г. Чайковский, ул. Вокзальная, 43)
Процент износа КНС	%	93,7
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-3 (г. Чайковский, ул. Гагарина, 14)
Процент износа КНС	%	93,7
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-4 (г. Чайковский, ул. Гагарина, р-н очистных сооружений)
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-5 (г. Чайковский, ул. Советская, 5)
Процент износа КНС	%	76
Состояние КНС	-	Условно пригодное
Наименование КНС	-	КНС-6 (г. Чайковский, ул. Советская, 37)
Процент износа КНС	%	67,2
Состояние КНС	-	Условно пригодное
Наименование КНС	-	КНС-7 (г. Чайковский, ул. Гагарина, 36)
Процент износа КНС	%	80
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-9 (г. Чайковский, р-н СУ-1)
Процент износа КНС	%	80,2
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-10 (г. Чайковский, ул. Тракторная, 5/1)
Процент износа КНС	%	76
Состояние КНС	-	Условно пригодное
Наименование КНС	-	КНС-11 (г. Чайковский, ул. Кабалевского, 11)
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-12 (г. Чайковский, ул. Ленина, 44)
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-14 (г. Чайковский, Завокзальный р-н)
Процент износа КНС	%	76
Состояние КНС	-	Удовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-15 (г. Чайковский, территория ДОЗа)
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с оборудованием 1 шт. (г. Чайковский, наружные сети бытовой канализации рек. здан. СМУ-1)
Процент износа КНС	%	43,6
Состояние КНС	-	Удовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с погружными насосами и наружными сетями канализации (КНС-17) (г. Чайковский, ул. Гагарина)
Процент износа КНС	%	100

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС (КНС-18) (г. Чайковский, ул. Кабелевского)
Процент износа КНС	%	79
Состояние КНС	-	Удовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-8 (пос. Прикамский, ул. Родниковая, 4)
Процент износа КНС	%	65
Состояние КНС	-	Удовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС-13 (пос. Прикамский)
Процент износа КНС	%	34,5
Состояние КНС	-	Удовлетворительное
КУП ЖКХ ЧГО		
Наименование КНС	-	КНС с. Фоки (с. Фоки, ул. Кирова)
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Альяш
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Большой Букор
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Васьята
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Ваньки
Процент износа КНС	%	100
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Сосново
Процент износа КНС	%	н.д.
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Зипуново
Процент износа КНС	%	н.д.
Состояние КНС	-	Удовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Уральское (ул. Центральная)
Процент износа КНС	%	н.д.
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Уральское (ул. Речная)
Процент износа КНС	%	н.д.
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС с. Уральское
Процент износа КНС	%	н.д.
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное
Наименование КНС	-	КНС БК Энергия
Процент износа КНС	%	н.д.
Состояние КНС	-	Неудовлетворительное

3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета)

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Канализационные сети выполнены из стали, чугуна, керамики, ж/б, а/ц и полимерных материалов. Учитывая текущие сроки эксплуатации канализационных сетей, можно говорить о высокой степени износа действующих сетей централизованных систем водоотведения Чайковского городского округа.

В ведении МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» находятся 181,87 км. В том числе самотечных сетей – 159,34 км и напорных – 22,53 км.

Общее количество канализационных колодцев – 4 802 шт. Средневзвешенный физический износ канализационных сетей централизованного водоотведения на территории Чайковского городского округа, находящихся в эксплуатационной зоне МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» составляет 65,3%.

В связи с изношенностью сетей МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» ежегодно производит текущий ремонт ветхих участков сетей водоотведения. По данным МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» в 2021 году были произведены работы по капитальному ремонту 783,8 м сетей водоотведения, в 2020 г. – 690,6 м.

Характеристика канализационной сети МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» представлена в таблице 3.84.

Таблица 3.84. Характеристика канализационной сети МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»

Сети канализации	г. Чайковский	п. Прикамский	п. Марковский	Итого
самотечные	143 653,76	7 748,00	7 937,00	159 338,76
напорные	14 618,00	7 913,60	0,00	22 531,60
Всего	158 271,76	15 661,60	7 937,00	181 870,36

В ведении КУП ЖКХ Чайковского городского округа находятся 22,796 км сетей водоотведения. Информация о сетях водоотведения представлена в таблице 3.85.

Таблица 3.85. Основные характеристики и выводы о техническом состоянии канализационных сетей, находящихся в эксплуатации КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Местоположение (адрес)	Год ввода	Длина, м.	ДУ, мм.	Материал труб	Техническое состояние
1	с. Фоки, самотечная канализация	1985	931,	200	керамика, пластик	удовлетворительное
	с. Фоки, напорный коллектор	1985	1552,95	150	полиэтилен	удовлетворительное
2	с. Альяш	1983	1834	200	керамика, пластик	неудовлетворительное
3	с. Ваньки	1985	1337,2	150	сталь	не подлежит эксплуатации
4	с. Васьята	1982	2624	100-300	керамика, чугун	не подлежит эксплуатации
5	с. Большой Букор	1985	1200	150-200	керамика, чугун	не подлежит эксплуатации
6	с. Уральское, напорная канализация	1983	7900,8	159-200	чугун, сталь, НПД	неудовлетворительное
7	с. Зипуново	1985	700	100-150	керамика	неудовлетворительное
8	Больничный комплекс «Энергия»	1985	4364	100-200	керамика, чугун	удовлетворительное
9	с. Сосново	1985	352	200	чугун	не подлежит эксплуатации
	Итого		22795,95			
	Общее количество канализационных колодцев		264			

Физический износ канализационных сетей централизованного водоотведения на территории Чайковского городского округа, находящихся в эксплуатационной зоне КУП ЖКХ Чайковского городского округа, составляет 91%.

3.4.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности (матрицы покрытия нагрузкой потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки)

В соответствии с требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения «технологическая зона водоотведения» - часть централизованной системы водоотведения (канализации), отведение сточных вод из которой осуществляется в водный объект через одно инженерное сооружение, предназначенное для сброса сточных вод в водный объект (выпуск сточных вод в водный объект), или несколько технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для сброса сточных вод в водный объект (выпусков сточных вод в водный объект).

Централизованную систему водоотведения Чайковского городского округа можно разделить на 10 технологических зон:

- г. Чайковский;
- с. Альяш;
- с. Зипуново;
- п. Марковский;
- б/к «Энергия», Ваньковское с/п;
- с. Уральское;
- с. Большой Букор;
- с. Ваньки;
- с. Васьята;

с. Фоки.

ТЗ ВО г. Чайковский

В г. Чайковский имеется централизованная система хозяйственно-бытового водоотведения, которой обеспечен многоэтажный жилой фонд, частично частный сектор. Проектная мощность канализационных очистных сооружений – 37 тыс. м³/сут. Канализационные очистные сооружения расположены в Сайгатском микрорайоне города. Выпуск очищенных стоков производится в реку Кама.

Отведение сточных вод осуществляется по системе напорно-самотечных коллекторов, на сети имеется 18 канализационных насосных станций. Усадебная жилая застройка в основном не канализована, а оборудована выгребными ямами.

Централизованная канализация подведена к 92% объектов (зданий и сооружений) г. Чайковский. Остальная часть застройки поселения оснащена выгребными ямами и септиками. Хозяйственно-фекальные воды из септиков и выгребов вывозятся специализированными ассенизаторскими машинами и сбрасываются в канализационный колодец перед КНС-9 (Заринский м/р).

Сеть канализации поселка Прикамского интегрирована в систему канализации города Чайковского.

ТЗ ВО п. Марковский

Очистка производится на станции биологической очистки сточных вод (п. Марковский) проектной производительностью 175 м³/час. Диаметр труб магистральной сети – 200-300 мм, протяженность труб самотечной канализации магистральной сети водоотведения – 7937,1 м.

ТЗ ВО с. Альяш

Аэрационная станция ТОПАС. Фактическое поступление стоков составляет 150м³/сут. Система канализационных коллекторов – самотечная диаметр магистральной сети 200 мм. Протяженность труб самотечной канализации 1,8 км.

ТЗ ВО с. Зипуново

Очистка стоков осуществляет на станции биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод «ТОПАС-75» производительностью 75 м³/сут, которые эксплуатируются с 2010 года.

На остальной территории Зипуновского территориального отдела централизованная канализация отсутствует, сточные воды от жилых домов и общественных зданий отводятся в выгреб и септики на приусадебных участках или непосредственно на рельеф в пониженные места.

ТЗ ВО б/к «Энергия»

В б/к «Энергия» предусмотрена система хозяйственно-бытовой канализационной сети. На основе заключенных долгосрочных договоров КУП ЖКХ ЧГО принимает от абонентов сточные воды для биологической очистки на КОС б/к «Энергия».

ТЗ ВО с. Уральское

Отведение сточных вод осуществляется по системе напорно-самотечных коллекторов, на сети имеется 3 канализационных станций. Усадебная жилая застройка в основном не канализована, а оборудована выгребными ямами. В границах с. Уральское по ул. Центральная находятся очистные сооружения 1954 года постройки, сточные воды от жилых домов и общественных зданий отводятся в выгреб и септики на приусадебных участках или непосредственно на рельеф в пониженные места.

ТЗ ВО с. Большой Букор

Канализационная сеть с. Большой Букор протяженностью 1,2 км обслуживает многоквартирные жилые дома и административные здания в районе «Финский поселок». Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в реку Букорок.

ТЗ ВО с. Ваньки

Сточные воды от жилой застройки и общественных зданий отводятся системой самотечных коллекторов на рельеф без очистки.

ТЗ ВО с. Васьята

Сточные воды от жилой застройки и общественных зданий отводятся системой самотечных коллекторов на рельеф без очистки.

ТЗ ВО с. Фоки

Канализационные очистные сооружения в с. Фоки отсутствуют. Сети канализации имеются в селе Фоки: самотечная, диаметр магистральной сети 200 мм, протяженность труб самотечной канализации 0,931 км, количество насосных станций – 1, длина напорного коллектора составляет 1,552 км, диаметр 150, сети канализации в удовлетворительном состоянии.

С оставшихся селитебных территорий с. Фоки, не обслуживаемых централизованными системами водоотведения, а также территорий других населенных пунктов поселения, отвод сточных вод осуществляется по нецентрализованной схеме – в выгребные ямы и на рельеф.

Технологические зоны системы водоотведения Чайковского городского округа представлены на рисунках 3.14-3.23.

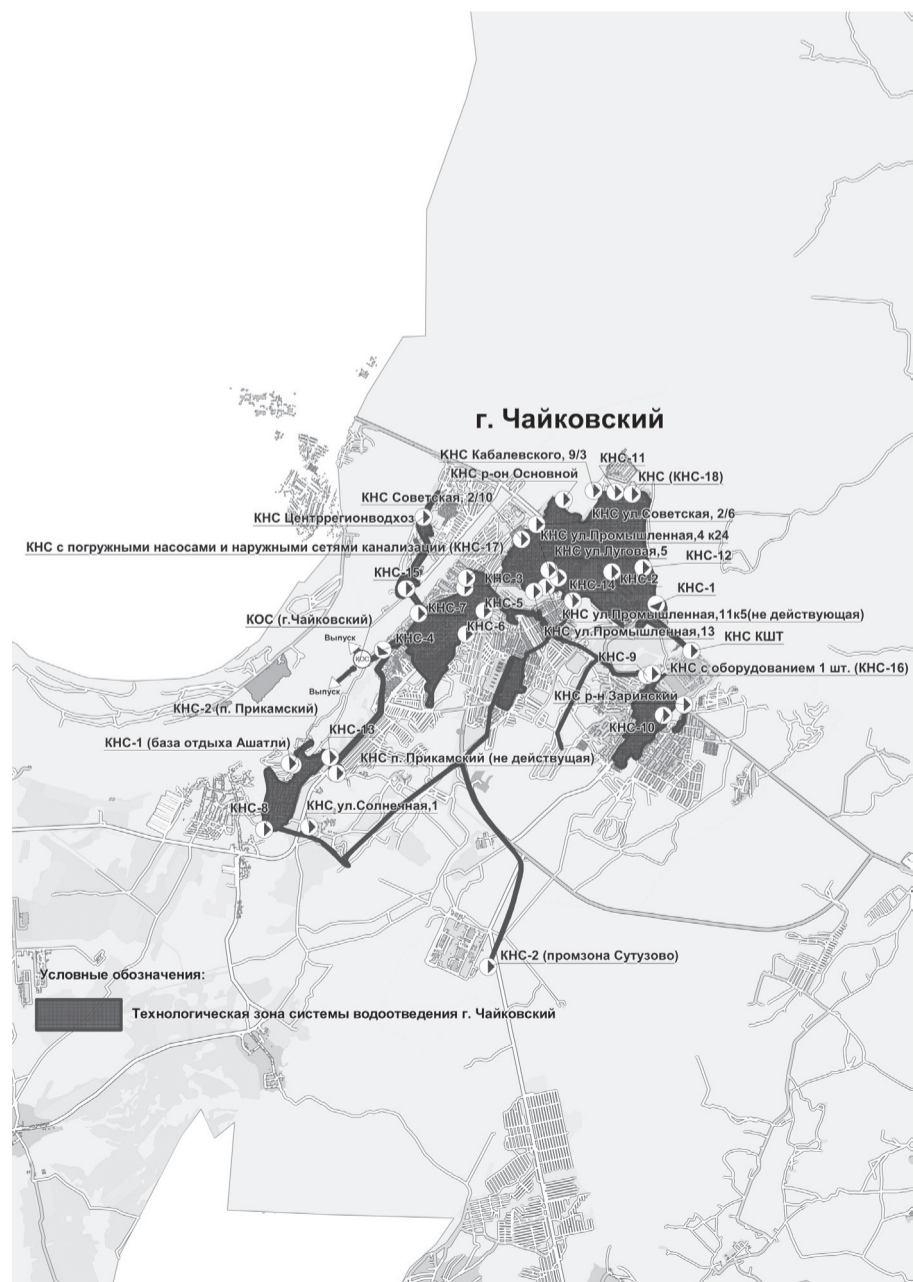


Рисунок 3.14. Технологические зоны системы водоотведения г. Чайковский



Рисунок 3.15. Технологические зоны системы водоотведения п. Марковский

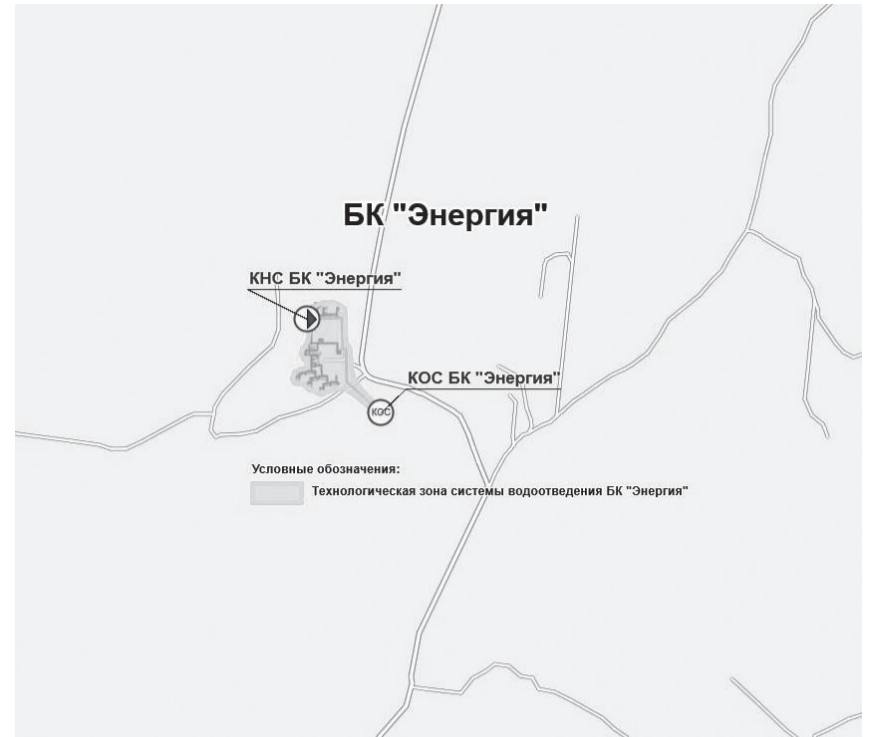


Рисунок 3.18. Технологическая зона системы водоотведения б/к «Энергия»

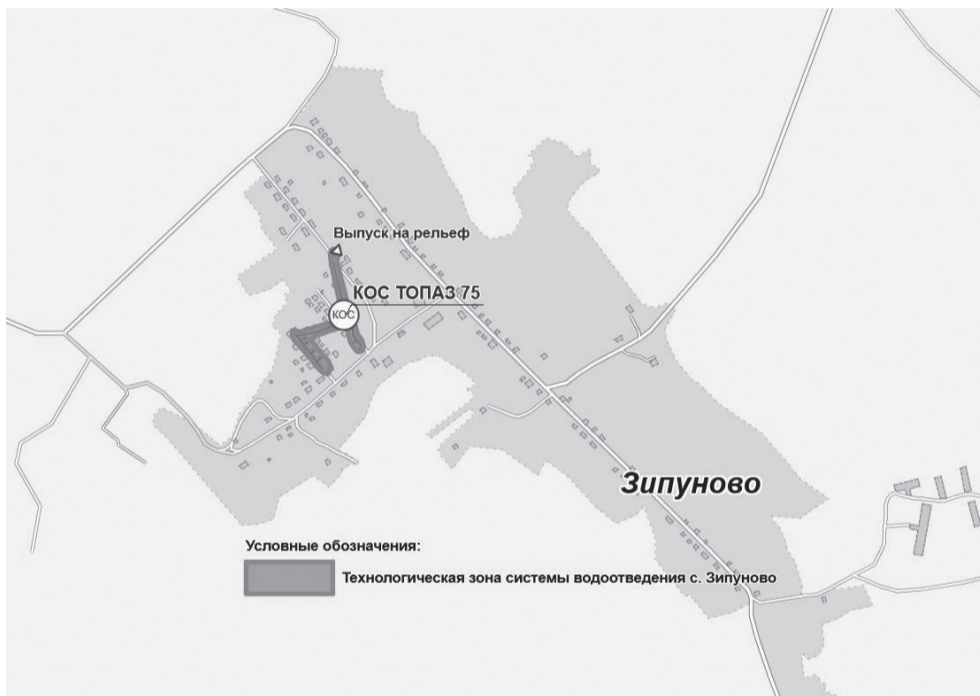


Рисунок 3.16. Технологические зоны системы водоотведения с. Зипуново

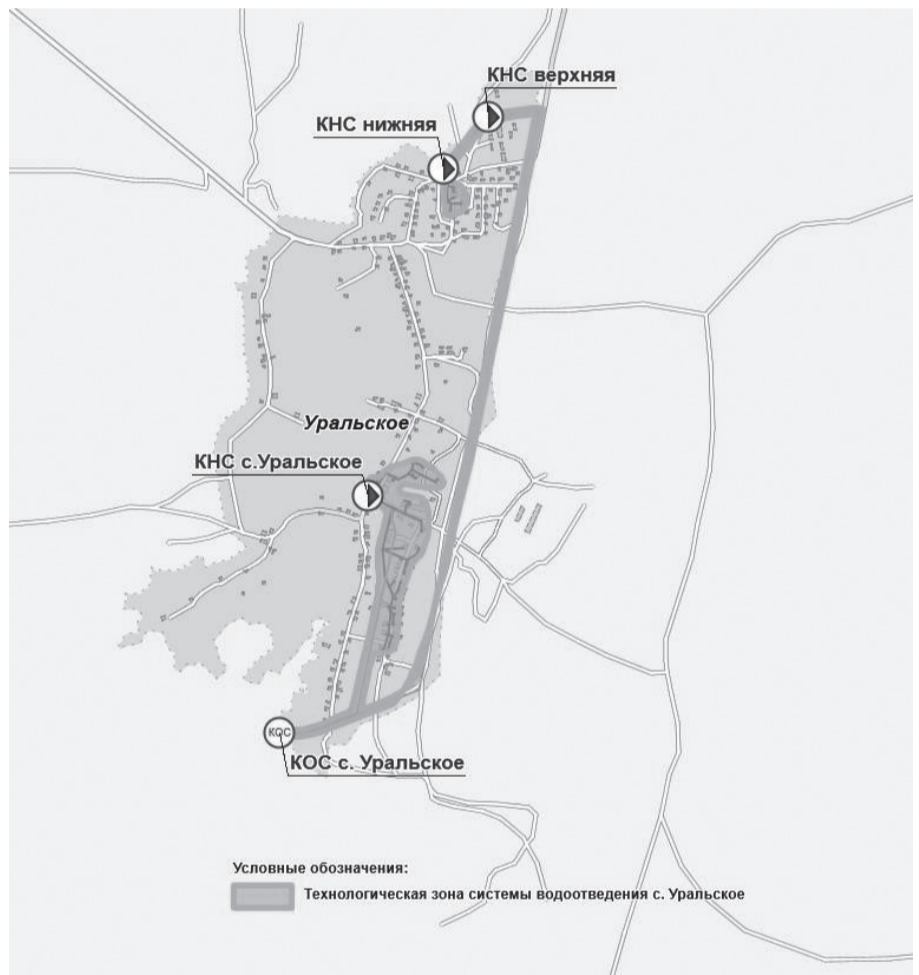


Рисунок 3.19. Технологическая зона системы водоотведения с. Уральское

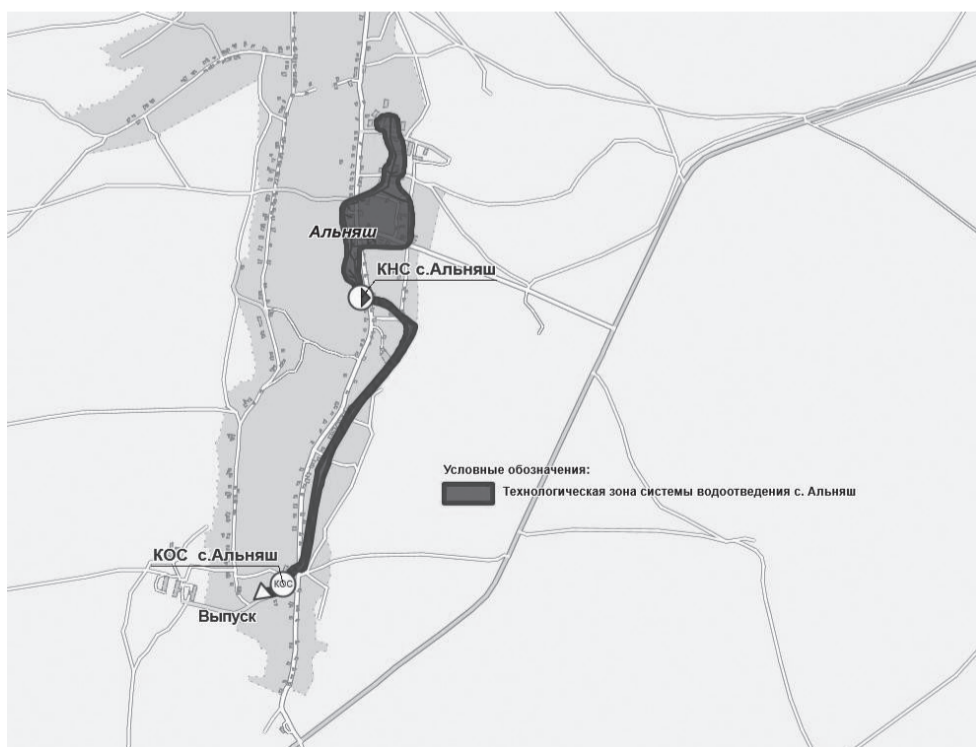


Рисунок 3.17. Технологическая зона системы водоотведения с. Альняш



Рисунок 3.20. Технологическая зона системы водоотведения с. Большой Букор

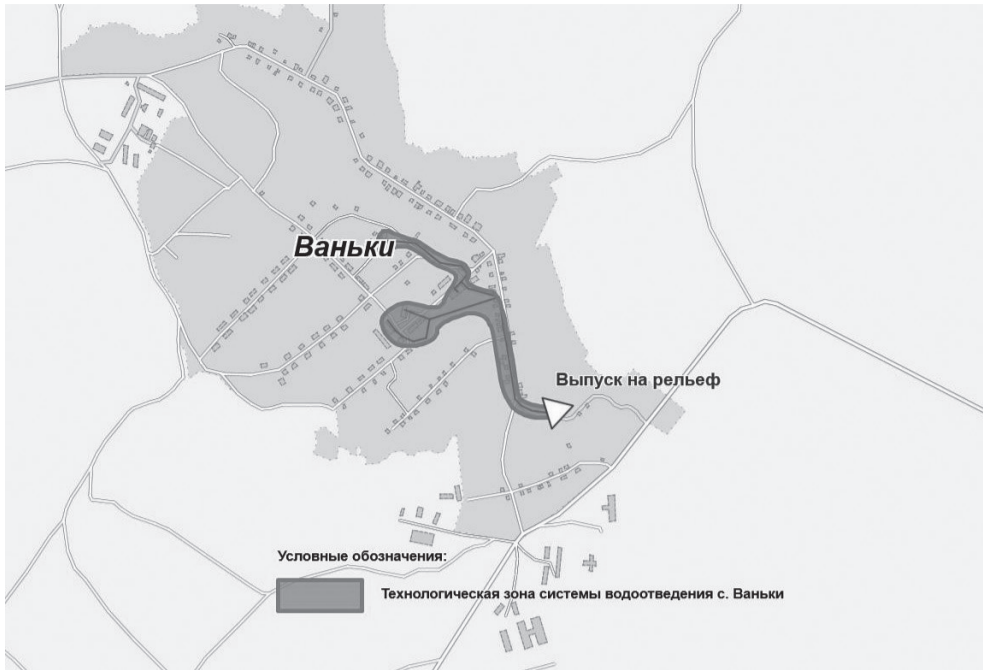


Рисунок 3.21. Технологическая зона системы водоотведения с. Ваньки



Рисунок 3.22. Технологическая зона системы водоотведения с. Вассята

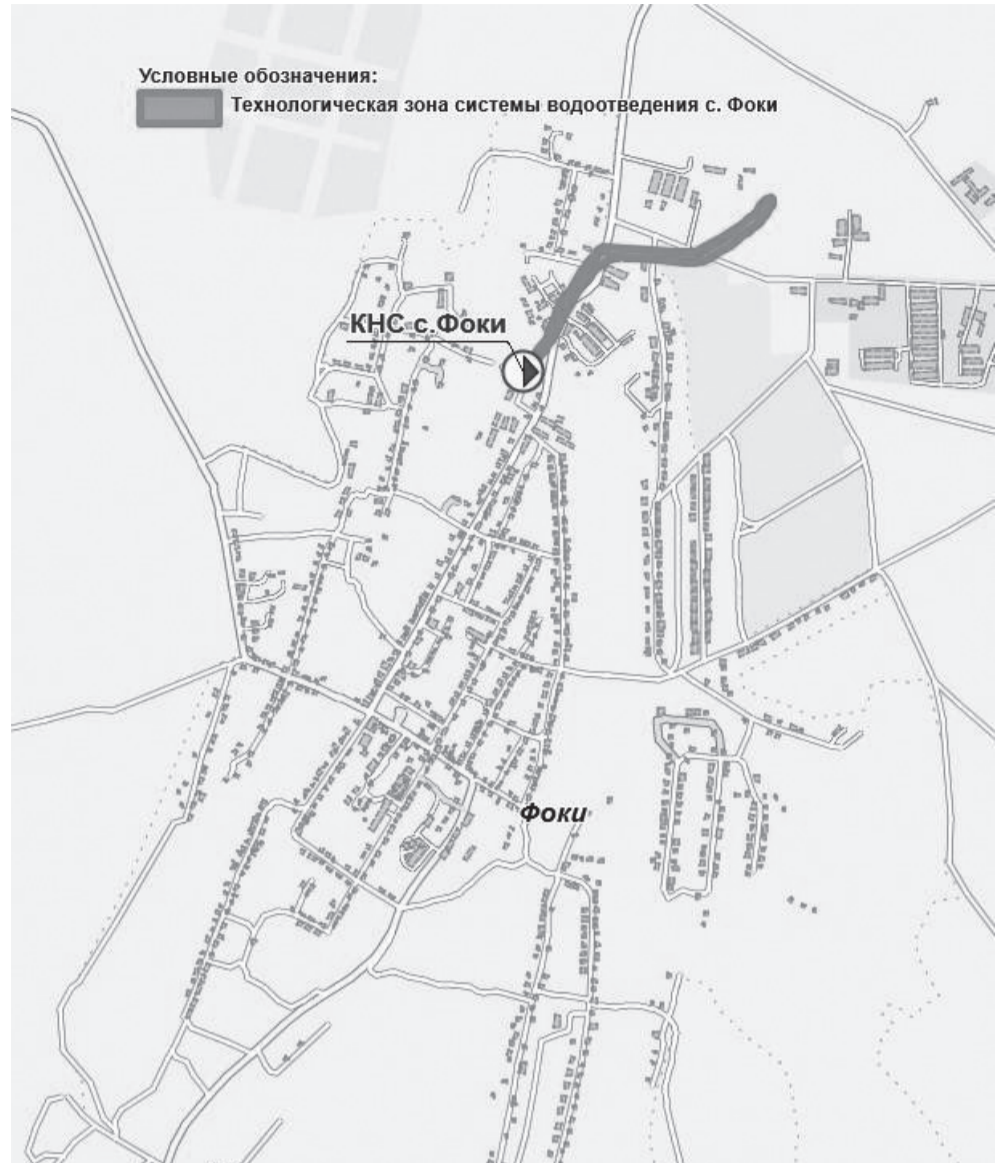


Рисунок 3.23. Технологическая зона системы водоотведения с. Фоки

3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоотведения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса
 Расчет требуемой мощности очистных сооружений выполнен в соответствии с прогнозируемыми объемами приема сточных вод по годам.
 В таблице 3.86 представлены сведения о приеме сточных вод в максимальные сутки, фактической и необходимой в перспективе на 2040 год мощности очистных сооружений канализации Чайковского городского округа.

Таблица 3.86. Обеспеченность мощностей систем водоотведения на прогнозный период

Населенный пункт	Прогнозируемый приток, куб. м в сут.									
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040
Существующие зоны										
КОС (г. Чайковский)	23182,05	22825,83	22469,61	22113,39	21757,17	21400,95	21044,73	20688,52	20332,3	19976,08
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	37000	37000	37000	37000	37000	37000	37000	37000	37000	37000
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	13817,95	14174,17	14530,39	14886,61	15242,83	15599,05	15955,27	16311,48	16667,7	17023,92
Резерв (дефицит) производительности, %	37,35	38,31	39,27	40,23	41,2	42,16	43,12	44,09	45,05	46,01
СБОСВ (п. Марковский)	552,37	560,52	576,71	581,75	584,1	586,5	599,83	603,7	607,63	611,61
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	3647,63	3639,48	3623,29	3618,25	3615,9	3613,5	3600,17	3596,3	3592,37	3588,39
Резерв (дефицит) производительности, %	86,85	86,65	86,27	86,15	86,09	86,04	85,72	85,63	85,53	85,44
КОС б/к "Энергия"	22,48	22,65	22,81	22,98	23,14	23,31	23,47	23,64	23,8	23,96
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	27,52	27,35	27,19	27,02	26,86	26,69	26,53	26,36	26,2	26,04
Резерв (дефицит) производительности, %	55,03	54,7	54,37	54,04	53,72	53,39	53,06	52,73	52,4	52,07
КОС с. Зипуново	4,96	34,65	18,8	20,6	22,42	25,94	27,86	29,85	33,58	45,37
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	145,04	115,35	131,2	129,4	127,58	124,06	122,14	120,15	116,42	104,63
Резерв (дефицит) производительности, %	96,69	76,9	87,47	86,27	85,05	82,71	81,43	80,1	77,62	69,75
КОС с. Альяш	11,53	27,57	44,76	73,32	77,09	78,3	80,75	88,26	109,9	124,82
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	150	150	360	360	360	360	360	360	360	360
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	138,47	122,43	315,24	286,68	282,91	281,7	279,25	271,74	250,1	235,18
Резерв (дефицит) производительности, %	92,31	81,62	87,57	79,63	78,59	78,25	77,57	75,48	69,47	65,33
КОС с. Уральское	21,01	32,04	35,93	43	83,74	102,66	107,95	111,93	115,97	130,83
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	340	340	340	340	340	340	340	340	340
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	-21,01	307,96	304,07	297	256,26	237,34	232,05	228,07	224,03	209,17
Резерв (дефицит) производительности, %	0	90,58	89,43	87,35	75,37	69,81	68,25	67,08	65,89	61,52
КОС с. Фоки	35,55	64,44	73,45	125,4	216,25	246,53	283,85	302,89	340,17	359,92
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	1435,56	1426,55	1374,6	1283,75	1253,47	1216,15	1197,11	1159,83	1140,08
Резерв (дефицит) производительности	0	95,7	95,1	91,64	85,58	83,56	81,08	79,81	77,32	76,01
Перспективные зоны										
КОС п. Буренка	0	0	33,93	34,24	34,54	34,85	35,16	35,46	35,77	36,25
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	41,07	40,76	40,46	40,15	39,84	39,54	39,23	38,75
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	54,76	54,35	53,94	53,53	53,13	52,72	52,31	51,66
КОС д. Дедушкино	0	0	39,28	39,6	39,91	40,23	40,55	40,86	41,18	41,5
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	20,72	20,4	20,09	19,77	19,45	19,14	18,82	18,5
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	34,53	34	33,48	32,95	32,42	31,89	31,36	30,83
КОС с. Вассята	0	0	0	0	0	37,78	38,1	50,43	50,98	51,36
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	0	0	0	260	260	260	260	260
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	0	0	0	222,22	221,9	209,57	209,02	208,64
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	0	0	0	85,47	85,35	80,6	80,39	80,25
КОС с. Ваньки	0	0	48,23	50,96	51,43	51,9	52,37	52,84	53,47	54,78
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	220	220	220	220	220	220	220	220
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	171,77	169,04	168,57	168,1	167,63	167,16	166,53	140,22
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	78,08	76,84	76,62	76,41	76,19	75,98	75,7	63,74
КОС д. Засечный	0	0	0	16,94	31,99	32,15	32,32	32,48	32,65	32,81

Населенный пункт	Прогнозируемый приток, куб. м в сут.									
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	0	70	70	70	70	70	70	70
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	0	53,06	38,01	37,85	37,68	37,52	37,35	37,19
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	0	75,8	54,3	54,07	53,83	53,59	53,36	53,13
КОС с. Большой Букор	0	0	82,04	82,81	83,57	84,45	85,28	86,06	118,19	118,99
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	200	200	200	200	200	200	200	200
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	117,96	117,19	116,43	115,55	114,72	113,94	81,81	81,01
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	58,98	58,6	58,21	57,78	57,36	56,97	40,9	40,51
КОС д. Романята	0	0	0	12,84	14,1	15,36	16,62	17,88	19,14	20,41
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	0	37,16	35,9	34,64	33,38	32,12	30,86	29,59
Резерв (дефицит) производительности	0	0	0	74,32	71,8	69,28	66,76	64,23	61,71	59,19
КОС д. Маракуши	0	0	44,88	47,19	47,38	47,6	47,81	48,04	48,4	48,61
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	55,12	52,81	52,62	52,4	52,19	51,96	51,6	51,39
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	55,12	52,81	52,62	52,4	52,19	51,96	51,6	51,39
КОС с. Сосново	0	0	16,23	38,53	48,5	55,49	72,4	76,43	88,52	102,99
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	330	330	330	330	330	330	330	330
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	313,77	291,47	281,5	274,51	257,6	253,57	241,48	227,01
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	95,08	88,32	85,3	83,18	78,06	76,84	73,18	68,79
КОС д. Чумна	0	0	0	23,22	23,31	23,4	23,49	23,58	23,66	23,75
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	0	125	125	125	125	125	125	125
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	0	101,78	101,69	101,6	101,51	101,42	101,34	101,25
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	0	81,42	81,35	81,28	81,21	81,14	81,07	81
КОС с. Ольховка	0	0	0	0	0,74	0,75	0,76	0,77	0,83	388,8
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	0	0	500	500	500	500	500	500
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	0	0	499,26	499,25	499,24	499,23	499,17	111,2
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	0	0	99,85	99,85	99,85	99,85	99,83	22,24
КОС с. Кемуть, п/ст. Каучук	0	0	0	0	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12
Установленная производительность (мощность) очистных сооружений, м³/сут	0	0	0	0	340	340	340	340	340	340
Резерв (дефицит) производительности, м³/сут	0	0	0	0	167,88	167,88	167,88	167,88	167,88	167,88
Резерв (дефицит) производительности, %	0	0	0	0	49,38	49,38	49,38	49,38	49,38	49,38

3.4.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов)

Сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, подземные водные объекты и на водозаборные площадки может происходить из следующих основных элементов централизованной системы водоотведения:

- из трубопроводов и арматуры на сетях водоотведения при возникновении аварийных ситуаций (утечки из арматуры на напорных участках сети, прорывы и засорения трубопроводов, механические повреждения трубопроводов);

- из КНС в результате отключения питания электродвигателей насосного оборудования, превышения максимально допустимого расхода сточных вод на КНС;

- из канализационных очистных сооружений в результате превышения максимально допустимого расхода сточных вод на КОС, засорения элементов КОС, нарушения технологии очистки.

Для предотвращения возникновения аварийного сброса сточных вод на рельеф местности в результате возникновения утечек или прорывов труб канализационной сети, схемой водоотведения в соответствующем разделе предусматривается мероприятие по реконструкции изношенных участков канализационной сети, включая реконструкцию (капитальный ремонт) арматуры, на полиэтиленовые (ПЭ) трубопроводы со сроком гарантированной службы не менее 50 лет, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких сред, что позволит значительно снизить аварийность на канализационных сетях.

При возникновении аварийной ситуации на КНС происходит заполнение сточными водами приемной камеры с последующим изливом сточных вод на поверхность.

Решение данной проблемы можно осуществить путем прокладки резервных ниток канализационных сетей для возможности перераспределения нагрузок на КНС в случае возникновения аварийных ситуаций.

Необходимые меры по предотвращению вредного воздействия на водный объект при сбросе сточных вод в черте населенного пункта – это снижение массы сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов до наиболее жестких нормативов качества воды из числа установленных.

Жилые дома, расположенные в отдалении от сетей канализации (подключение которых к централизованным сетям канализации нерентабельно) рекомендуется оснащать накопителями сточных вод с применением водонепроницаемых материалов с последующим вывозом сточных вод ассенизационными машинами на канализационные очистные сооружения.

Для снижения концентраций загрязняющих веществ в стоках, сбрасываемых в водный объект после очистки на КОС, схемой водоотведения предусмотрена реконструкция очистных сооружений, что позволит снизить сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в поверхностные водные объекты до требуемых значений.

Строительство новых очистных сооружений на территории Чайковского городского округа позволит обеспечить соответствие показателей качества сточных вод существующим нормативам и улучшить экологическую обстановку.

В настоящее время только МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» производит обработку осадков сточных вод согласно ТУ 37.00.20-001-03296099-2020.

Сведения о применяемых методах обработки осадков сточных вод КУП ЖКХ Чайковского городского округа отсутствуют.

Для обеспечения технологического процесса очистки сточных вод необходимо предусмотреть современное высокоэффективное оборудование, автоматизацию технологического процесса, автоматический контроль с помощью пробоотборников и анализаторов непрерывного действия. Введенные в эксплуатацию после строительства очистные сооружения позволяют:

- достичь качества очистки сточных вод до требований, предъявляемых к воде водоемов рыбохозяйственного назначения;

- уменьшить массу сбрасываемых загрязняющих веществ;

- предотвратить возможный экологический ущерб.

3.4.2.6. Описание основных проблем и пути их решения

Основными техническими и технологическими проблемами в сфере водоотведения городского округа являются:

- высокий физический и моральный износ основного и вспомогательного оборудования на КОС;

- высокий физический и моральный износ основного и вспомогательного оборудования на КНС;

- низкая степень автоматизации и диспетчеризации на основных действующих объектах (КОС, КНС);

- отсутствие системы очистки поверхностно-ливневых вод, что приводит к выпуску загрязнённых вод в поверхностный водный объект;

- высокий физический износ канализационных сетей.

Наиболее острой является проблема износа канализационных сетей. Поэтому особое внимание должно уделяться их реконструкции и капитальному ремонту. Для вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надежным и долговечным материалом является полиэтилен. Этот материал выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии.

Требуется перекладка физически изношенных сетей, реконструкция канализационных насосных станций с заменой насосных агрегатов в КНС, выработавших срок эксплуатации.

Требуется строительство новых очистных сооружений.

Ожидаемый эффект – обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности на территории, соответствие качества очищенных сточных вод установленным НДС, обеспечение существующей и планируемой застройки централизованной системой водоотведения.

Муниципальное унитарное предприятие Чайковского городского округа «Чайковский Водоканал»

Сводные существующие проблемы в сфере водоотведения в соответствии с данными МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» и пути их решения приведены в таблице 3.87.

Таблица 3.87. Существующие проблемы в сфере водоотведения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» и пути их решения

№ п/п	Существующие проблемы в сфере водоотведения	Пути решения существующих технических и технологических проблем
1	Канализационные сети	
1.1.	Высокий износ сетей водоотведения	Техническое обследование системы водоотведения (напорные канализационные сети, самотечные канализационные сети)
1.2.	г. Чайковский. Самотечные сети, уличные, квартальные, дворовые. Высокий износ, аварийность, в т. ч. смотровых колодцев.	Разработка ПСД на реконструкцию. Реконструкция канализационных сетей. Разработка мероприятий, способствующих дегазации сточной жидкости.
1.3.	г. Чайковский. Напорные сети. Высокий износ, аварийность, в т. ч. запорная арматура.	Разработка ПСД на реконструкцию. Реконструкция канализационных сетей.
1.4.	г. Чайковский. КНС-15, напорный коллектор, проходящий по дну судоходного канала (дюкер).	Разработка ПСД. Реконструкция напорного коллектора.
1.5.	п. Марковский. Самотечный канализационный коллектор, подводящий стоки на станцию биологической очистки сточных вод, построен в одну нитку. В случае его порыва (аварии) произойдет затопление территории ОС, а для устранения аварии потребуются приостановить подачу холодной и горячей воды потребителям	Разработка ПСД на строительство резервного самотечного канализационного коллектора, строительство резервного самотечного канализационного коллектора
2	Канализационные насосные станции	
2.1.	Высокий износ технологического оборудования и сооружений канализационных насосных станций	Техническое обследование системы водоотведения (канализационные насосные станции)
2.2.	г. Чайковский. КНС-2. Насосная станция расположена вблизи жилой застройки.	Перенос КНС-2 от жилой застройки. Разработка ПСД на строительство КНС с подводящими и отводящими коммуникациями. Строительство КНС. Разработка ПСД на ликвидацию выводимой из работы КНС-2. Вывод из эксплуатации КНС-2.
2.3.	г. Чайковский. КНС-6. Насосная станция построена без проекта, ее эксплуатация и эксплуатация приемного резервуара крайне затруднительны и небезопасны.	Разработка ПСД по реконструкции. Строительство новой КНС.
2.4.	г. Чайковский. Заринский м/район. Стоки от части жилого фонда и объектов соц. сферы перекачиваются посредством КНС, принадлежащей пром. предприятию.	Разработка ПСД на строительство КНС с самотечным и напорными коллекторами. Строительство КНС.
2.5.	Все КНС. Устаревшее механическое и электрическое оборудование.	Разработка ПСД, реконструкция (новое строительство). Диспетчеризация и автоматизация процесса перекачки воды (с установкой исполнительных механизмов и телемеханизации).
3	Канализационные очистные сооружения	
3.1.	Высокий износ технологического оборудования и сооружений канализационных очистных сооружений	Техническое обследование системы водоотведения (канализационные очистные сооружения)
3.2.	г. Чайковский. Канализационные очистные сооружения Устаревшая технология очистки сточных вод. Высокий износ зданий и сооружений. Отсутствие механического обезвоживания осадка привело к переполнению иловых карт, которые также требуется реконструировать.	Разработка ПСД, реконструкция канализационных очистных сооружений
3.3.	Станция биологической очистки сточных вод (п. Марковский). Высокий износ зданий и сооружений	Разработка ПСД, реконструкция станции биологической очистки сточных вод (п. Марковский)
4	Отсутствие приборов учета (ПУ) отведённых сточных вод, электрической энергии	Установка ПУ
5	Бесхозные сети, объекты водоотведения	Передача на баланс или обслуживание МУП ЧГО "Чайковский Водоканал" с финансированием их кап. ремонта/реконструкции.

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

3.4.3.1. Тарифы, плата за подключение (технологическое присоединение)

Тарифы в сфере водоотведения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» представлены в таблице 3.88.

Тарифы в сфере водоотведения КУП ЖКХ Чайковского городского округа представлены в таблицах 3.89–3.92.

Таблица 3.88. Тарифы в сфере водоотведения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» по 31.12.2022г.

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы, руб./м³									
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 30.09.2018	с 01.10.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022
1		Водоотведение (Чайковский городской округ, город Чайковский, деревня Дубовая, поселок Марковский, поселок Прикамский)									
	население	25,87	29,50	31,90	32,44	33,02	33,02	34,01	36,05	36,05	37,9
	иные потребители	21,92	25,00	27,03	27,03	27,52	27,52	28,34	30,04	30,04	31,58

Таблица 3.89. Тарифы в сфере водоотведение КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*, руб./м³									
		с момента вступления в силу настоящего Постановления по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по момент вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021	с момента вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
1		Водоотведение (Чайковский городской округ, село Уральское)									
	население	37,96	37,96	38,79	38,79	38,79	38,79	40,38	40,38	42,99	

иные потреби-тели	37,96	37,96	38,79	38,79	38,79	40,38	40,23	42,99
-------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Таблица 3.90 Тарифы в сфере водоотведения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м3							
		с момента вступления в силу настоящего Постановления по 31.12.2020	с 01.01.2021 по момент вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021	с момента вступления в силу Постановления Министерства по тарифам Пермского края от 27.01.2021 по 30.06.2020	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	Водоотведение (Чайковский городской округ, село Ваньки, село Вассята)								
	население	30,43	30,43	30,43	32,87	32,87	34,77	32,25	32,91
	иные потребители	30,43	30,43	30,43	32,87	32,87	34,77	32,25	32,91

Таблица 3.91 Тарифы в сфере водоотведения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м3					
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Водоотведение (Чайковский городской округ, село Альняш, деревня Романята, деревня Кирилловка)						
	население	36,96	38,80	38,80	39,46	39,46	42,25
	иные потребители	36,96	38,80	38,80	39,46	39,46	42,25

Таблица 3.92 Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения КУП ЖКХ Чайковского городского округа

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./м3									
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Питьевая вода (Чайковский городской округ, село Фоки, деревня Русалева, деревня Чумна, деревня Гаревая)										
	население	24,28	25,06	25,06	25,94	25,94	26,72	26,72	27,32	27,32	27,87
	иные потребители	24,28	25,06	25,06	25,94	25,94	26,72	26,72	27,32	27,32	27,87

3.4.3.2. Анализ финансово-хозяйственной деятельности ресурсоснабжающих организаций

Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоотведения за 2023 год представлены в таблицах 3.93–3.94.

Таблица 3.93. Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности КУП ЖКХ Чайковского городского округа в сфере водоотведения

№	Показатель	тыс. руб.	тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	1545,9	
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	2805,4	
3	Расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями	116,8	
4	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	529,8	
5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	0	
6	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	885,6	
7	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	228,9	
8	Расходы на амортизацию основных производственных средств	345,6	
9	Общепроизводственные расходы	244,97	
10	Общехозяйственные расходы	43,6	
11	Прочие расходы	410	
12	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	-1259,5	
13	Объем сточных вод, принятых от потребителей оказываемых услуг	42,5	тыс. куб. м

Таблица 3.94. Фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» в сфере водоотведения

№	Показатель	тыс. руб.	тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	203 233,11	
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности	192 855,17	
3	Расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями	0,00	
4	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	42 688,78	
5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	0,00	
6	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	62 494,55	
7	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	23 575,76	
8	Расходы на амортизацию основных производственных средств	13 229,64	
9	Общепроизводственные расходы	20 389,89	
10	Общехозяйственные расходы	1 033,05	
11	Прочие расходы	22 925,10	
12	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	10 377,94	
13	Объем сточных вод, принятых от потребителей оказываемых услуг	5 551,4871	тыс. куб. м
14	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	8 966,2030	тыс. куб. м

3.4.3.3. Анализ платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Одним из важнейших показателей экономической эффективности коммунального комплекса является уровень собираемости платежей с абонентов за предоставленные коммунальные услуги. Данный показатель в первую очередь характеризует доступность стоимости платы за коммунальные услуги для населения Чайковского городского округа.

Согласно Приказу Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», определяющему критерию доступности для граждан платы за коммунальные услуги, уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитывается как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каждом году (используются статистические данные формы).

Уровень доступности платы за ЖКУ по критерию собираемости платежей также можно оценить на основании приказа Минрегионразвития № 378 следующим образом:

- Высокий – при уровне собираемости платежей свыше 92%;
- Доступный – при уровне собираемости платежей от 85% до 92%;
- Недоступный – при уровне собираемости платежей ниже 85%.

Сведения об уровне собираемости платежей и оценка доступности стоимости ЖКУ для населения согласно приказу Минрегионразвития № 378 представлены в таблице 3.81. Данная таблица сформирована на основании форм статистического наблюдения о работе организаций, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства в муниципальном образовании, предоставляемых Федеральной службой государственной статистики.

3.5. Характеристика и состояние проблем в системе газоснабжения

3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между ресурсоснабжающими организациями и потребителями

Газоснабжение на территории муниципального образования Чайковский городской округ осуществляет Филиал в г. Чайковский АО «Газпром газораспределение Пермь».

На сегодняшний день в состав филиала в г. Чайковский АО «Газпром газораспределение Пермь» входит 6

управлений газового хозяйства и 2 службы газового хозяйства. А также аварийно-диспетчерская служба, службы «Подземметаллщиты» и пуско-наладочных работ, автотранспортный отдел. Филиал осуществляет свою деятельность на территории Чайковского, Еловского, Осинского, Бардымского, Куединского, Чернушинского, Октябрьского и Уинского районов.

Годовой объем транспортировки газа в Чайковском филиале составляет более 383 млн. куб. м. Филиал транспортирует газ предприятиям и котельным, в том числе Чайковской ТЭЦ, Куединским, Еловским, Осинским, Бардымским и Чернушинским теплосетям. На территории деятельности Чайковского филиала газифицировано более 74 768 квартир на природном газе.

Протяженность наружных газопроводов, эксплуатируемых и обслуживаемых филиалом, составляет более 2262,08 км. На сегодняшний день численность сотрудников филиала в г. Чайковский АО «Газпром газораспределение Пермь» составляет 415 человек.

3.5.2. Анализ существующего технического состояния систем газоснабжения

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности источников (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.)

Сведения о работе источников газоснабжения на территории Чайковского городского округа отсутствуют.

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета)

Показатели качества и надежности регулируемых услуг представлены в таблице ниже.

Таблица 3.95. Показатели качества услуг АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2022 год

Наименование показателя	Значение показателя		Место размещения сведений в информационно-коммуникационной сети «Интернет»	Реквизиты
	Планового	Фактического		
Показатель надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (Кнад)	1	1	https://www.ugaz.ru/ks/INfo/more/raskrytie-INfoformatsii/INfoformatsiya-po-prikazu-fas-ot-18-01-2019-38-19/	
Показатель качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям (Ккач)	1	1	https://www.ugaz.ru/ks/INfo/more/raskrytie-INfoformatsii/INfoformatsiya-po-prikazu-fas-ot-18-01-2019-38-19/	
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг (Коб)	1	1	https://www.ugaz.ru/ks/INfo/more/raskrytie-INfoformatsii/INfoformatsiya-po-prikazu-fas-ot-18-01-2019-38-19/	
Сведения о лицензии				Лицензия № ВХ-48-801384 от 01.03.2016 г., выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, срок - бессрочно.

3.5.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки)

Филиал в г. Чайковский АО «Газпром газораспределение Пермь» осуществляет свою деятельность на территории Чайковского, Еловского, Осинского, Бардымского, Куединского, Чернушинского, Октябрьского и Уинского районов.

3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе газоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

На перспективу до 2040 г., с учетом будущего спроса и строительства новых ГРП и сетей газоснабжения дефицитов пропускной способности системы газоснабжения муниципального образования не прогнозируется.

3.5.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов)

Газопровод представляет собой цельносварное сооружение и не является источником вредных выбросов. Мероприятия по охране окружающей среды выполняются в соответствии с законом Российской Федерации о недрах земли, об охране животного мира, атмосферного воздуха, памятников истории и культуры, законом о защите окружающей природной среды. При ведении всех видов строительного-монтажных работ, следует выполнять мероприятия по охране окружающей среды. Комплекс мероприятий предусматривает сохранность окружающей среды и нанесение ей минимального ущерба при строительстве и последующей эксплуатации.

Использование природного газа, как экологически наиболее чистого вида топлива, является мероприятием по оздоровлению воздушного бассейна района. При сжигании природного газа в продуктах сгорания отсутствуют твердые частицы (зола, сажа, пыль), сернистый ангидрид. Количество выбрасываемых окислов азота при работе на природном газе в среднем на 20% меньше, чем при сжигании твердого топлива (угля), т.к. коэффициент избытка воздуха при горении газа значительно ниже, чем при горении угля.

3.5.2.6. Описание основных проблем и пути их решения

Проблемы, представляющие риски для перспективного развития системы газоснабжения Чайковского городского округа, не выявлено. Существующие проблемы решаются силами газоснабжающей организации в рабочем порядке.

3.5.3. Анализ финансового состояния газоснабжающих организаций, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленный природный газ

3.5.3.1. Тарифы, плата за подключение (технологическое присоединение)

Сведения о тарифах на транспортировку газа представлены в таблице ниже.

Таблица 3.96. Тариф на природный газ на 2022 г. для потребителей АО «Газпром газораспределение Пермь» по газораспределительным сетям на территории Пермского края

Период действия тарифа		Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м3) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м3/год)							Тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (руб./1000 м3)	Наименование приказа	
Начало	Окончание	свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно			население
01.07.2021	01.07.2022	237,10	296,38	474,20	706,62	734,01	792,21	794,99	697,50	8,86	Приказ ФАС России №1258/19 от 27.09.2019
28.11.2022	01.07.2023	284,34	355,42	568,68	847,4	880,24	950,03	953,37	725,4	9,21	Приказ ФАС России №741/22 от 13.10.2022

3.5.3.2. Анализ финансово-хозяйственной деятельности ресурсоснабжающих организаций

В таблице ниже представлена информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2022 год в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Пермского края.

Таблица 3.97. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «Газпром газораспределение Пермь» за 2022 год

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Всего
1	Расходы на транспортировку газа по данным бухгалтерского учета всего, в том числе:	тыс. руб.	2 705 812,14
1.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 055 213,82

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Всего
1.2	Отчисление на уплату страховых взносов	тыс. руб.	315 384,61
1.3	Материальные затраты, в том числе:	тыс. руб.	261 008,87
1.3.1	сырье и материалы	тыс. руб.	158 096,31
1.3.2	газ на собственные и технологические нужды	тыс. руб.	17 456,81
1.3.3	технологические и эксплуатационные потери	тыс. руб.	62 995,00
1.3.4	прочие	тыс. руб.	22 460,75
1.4	Амортизация основных средств	тыс. руб.	383 208,79
1.5	Прочие затраты, в том числе:	тыс. руб.	690 996,05

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Всего
1.5.1	Арендная плата (лизинг), в том числе:	тыс. руб.	236 000,86
1.5.1.1	аренда (лизинг) здания, транспорта	тыс. руб.	420,49
1.5.1.2	аренда газопроводов у юридических и физических лиц	тыс. руб.	218 323,07
1.5.1.3	аренда (концессия) газопроводов, находящихся в государственной и муниципальной собственности	тыс. руб.	978,82
1.5.1.4	аренда земельного участка	тыс. руб.	3 420,31
1.5.2	Страховые платежи, в том числе:	тыс. руб.	11 473,79
1.5.2.1	страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами)	тыс. руб.	507,48
1.5.2.2	страхование машин и оборудования	тыс. руб.	1 895,32
1.5.3	Налоги, в том числе:	тыс. руб.	223 429,41
1.5.3.1	налог на имущество	тыс. руб.	218 492,37
1.5.3.2	налог на загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	29,31
1.5.3.3	единый транспортный налог	тыс. руб.	1 757,09
1.5.3.4	земельный налог	тыс. руб.	3 150,64
1.5.4	Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	171 832,49
1.5.4.1	услуги средств связи	тыс. руб.	8 277,49
1.5.4.2	оплата вневедомственной охраны	тыс. руб.	26 893,47
1.5.4.3	информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	4 426,93
1.5.4.4	аудиторские услуги	тыс. руб.	859,01
1.5.4.5	прочие, в том числе:	тыс. руб.	131 375,59
1.5.4.5.1	услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей	тыс. руб.	12 300,10
1.5.4.5.2	услуги по диагностированию газораспределительных пунктов, шкафов регуляторных пунктов, подземных газопроводов и обследованию джукеров	тыс. руб.	17 445,81
1.5.4.5.3	услуги по регистрации объектов газораспределения	тыс. руб.	9 134,81
1.5.4.5.4	прочие	тыс. руб.	92 494,87
1.5.5	Капитальный ремонт	тыс. руб.	7 880,01
1.5.6	Другие затраты, в том числе:	тыс. руб.	40 379,49
1.5.6.1	командировочные расходы	тыс. руб.	6 118,58
1.5.6.2	охрана труда и подготовка кадров	тыс. руб.	19 336,87
1.5.6.3	канцелярские и почтово-телеграфные расходы	тыс. руб.	5 093,40
1.5.6.4	НИОКР	тыс. руб.	0,00
1.5.6.5	затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа	тыс. руб.	0,00
1.5.6.6	прочие	тыс. руб.	9 830,64
2	Прочие доходы	тыс. руб.	73 457,80
3	Прочие расходы	тыс. руб.	245 806,45
3.1	Услуги банков	тыс. руб.	4 401,02
3.2	Проценты по целевым краткосрочным кредитам	тыс. руб.	34 100,62
3.3	Социальное развитие и выплаты социального характера	тыс. руб.	38 118,56
3.4	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	922,01
3.5	Прочие	тыс. руб.	168 264,24
4	Потребность в прибыли до налогообложения:	тыс. руб.	138 568,34
4.1	Расходы из чистой прибыли, в том числе:	тыс. руб.	103 230,96
4.1.1	Капитальные вложения	тыс. руб.	103 230,96
4.1.2	Обслуживание привлеченного на долгосрочной основе капитала	тыс. руб.	0,00
4.1.3	Дивиденды	тыс. руб.	0,00
4.1.4	Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, непокрытые за счет специальной надбавки	тыс. руб.	0,00
4.2	Налог на прибыль	тыс. руб.	35 337,38

Таблица 3.98. Сведения о резервах и дефицитах мощности в системе обращения ТКО в Чайковском городском округе

Наименование	Тип нагрузки	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Суммарное годовое количество образовавшихся отходов	тыс. т	23,28	23,34	23,41	23,48	23,55	23,61	23,68	23,75	23,81	23,88	23,95	24,02	24,08	24,15	24,22	24,29	24,35	24,42	
Полигон ТКО п. Светлый	тыс. т	450194	426918	403575	Вывод из эксплуатации															
Полигон ТБО у д. Ключики	тыс. т	367773	367773	367773	344362	320884	297339	273726	250046	226299	202485	178603	154654	130637	106554	82403	58184	Вывод из эксплуатации		
Мусоросортировочная станция Чайковского городского округа	тыс. т	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Количество неочищенных отходов накопленных населением	тыс. т	-3,28	-3,34	-3,41	-3,48	-3,55	-3,61	-3,68	-3,75	-3,81	-3,88	-3,95	-4,02	-4,08	-4,15	-4,22	-4,29	-4,35	-4,42	

Информация отходов по сбору с других муниципальных образований на полигоны отсутствует.

В зависимости от реализации планов по развитию муниципального образования необходимо предусмотреть замену существующих полигонов на новые.

3.6.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов)

В толще твердых коммунальных отходов, захороненных на полигонах, под воздействием микрофлоры происходит биотермический анаэробный процесс распада органической составляющей отходов.

Конечным продуктом этого процесса является биогаз, основную объемную массу которого составляют метан и диоксид углерода. Наряду с названными компонентами биогаз содержит пары воды, оксид углерода, оксиды азота, аммиак, углеводороды, сероводород, фенол и в незначительных количествах другие примеси, обладающие вредным для здоровья человека и окружающей среды воздействием.

Количественный и качественный состав биогаза зависит от многих факторов, в том числе, от климатических и геологических условий места расположения полигона, морфологического и химического состава завожимых отходов, условий складирования (площадь, объем, глубина захоронения), влажности отходов, их плотности и т.д., и подлежит уточнению в каждом конкретном случае, но не ранее двух лет с начала эксплуатации полигона.

Согласно методике расчета количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, от полигонов коммунальных отходов определяется удельный выход биогаза за период его активной стабилизированной генерации при метановом брожении реальных влажных отходов по формуле:

$$Q_{w} = 10^{(-6)} \cdot R \cdot (100 - W) \cdot (0,92 \cdot Ж + 0,62 \cdot У + 0,34 \cdot Б)$$

где R - содержание органической составляющей в отходах, %;

W - фактическая влажность отходов, %;

Ж - содержание жироподобных веществ в органике отходов, %;

У - содержание углеводородных веществ в органике отходов, %;

Б - содержание белковых веществ в органике отходов, %.

Для оценочного анализа применяются средние значения величин, необходимых для расчета.

Для определения количественного выхода биогаза, отнесенного к одной тонне отходов, необходимо воспользоваться формулой

$$P_{уд} = Q_{w/t} \cdot c_{бр} \cdot 10^{-3} \text{ кг/т отходов в год}$$

где $c_{бр}$ - период полного сбраживания органической части отходов, в годах, определяемый по приближенной эмпирической формуле:

$$t_{сбр} = 10248 / (T_{тепл} - t_{ср.тепл})^{0,301966}$$

где $t_{ср.тепл}$ - средняя из среднемесячных температура воздуха в районе полигона твердых бытовых и промышленных отходов (ТБО и ПО) за теплый период года ($t_{ср.мес.} > 0$), в °C;

Тепл - продолжительность теплового периода года в районе полигона ТБО и ПО, в днях;

10248 и 0,301966 - удельные коэффициенты, учитывающие биотермическое разложение органики.

3.6.2.6. Описание основных проблем и пути их решения

Проблемы организации системы обращения с твердыми отходами потребления на территории Чайковского городского округа отсутствуют.

Согласно приказу о внесении изменений в Территориальную схему обращения с отходами в Пермском крае от 23 октября 2023 г. мероприятия в сфере обращения Чайковского городского округа не предусмотрены.

3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности потребителей за поставленные коммунальные ресурсы

3.6.3.1. Тарифы, плата за подключение (технологическое присоединение)
Тарифы регионального оператора АО «ПРО ТКО» представлены в таблице 3.99.

Таблица 3.99. Единый тариф на вывоз ТКО в Пермском крае

Наименование	Ед. изм.	Предельные единые тарифы (НДС не облагается)			
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 01.12.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024
АО "ПРО ТКО"	руб. за тонну	6656,73	6597,02	5923,33	5679,50

3.6.3.2. Анализ финансово-хозяйственной деятельности ресурсоснабжающих организаций

Анализ финансово-хозяйственной деятельности из открытых источников представлен в таблице 3.100.

Таблица 3.100. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Всего
5	Общий объем тарифной выручки	тыс. руб.	2 473 245,50
Справочная информация			
1	Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	человек	1 885
2	Протяженность трубопроводов	км	9 522,51
3	Количество газорегуляторных пунктов	единиц	1 698
4	Средняя нагрузка трубопроводов	%	42,70

3.5.3.3. Анализ платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Информация по собираемости платежей предприятием и задолженности абонентов за поставленные услуги в сфере газоснабжения отсутствует.

3.6. Характеристика и состояние проблем в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами

3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями

В настоящее время на территории Чайковского городского округа деятельность в качестве регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляет АО «ПРО ТКО» на основании Соглашения об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Пермского края от 2 ноября 2018 г., заключенного между Региональной службой по тарифам Пермского края с ПКГУП «Теплоэнерго» (правопреемственник АО «ПРО ТКО»).

3.6.2. Анализ существующего технического состояния систем коммунальной инфраструктуры

3.6.2.1. Анализ эффективности и надежности источников (технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета расхода ресурсов и т.п.)

Вывоз твердых коммунальных отходов осуществляется на полигон в пос. Светлый. В качестве резервного полигона д. Ключики Пермского района.

В соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами Пермского края на территории Чайковского городского округа планируется ввод в эксплуатацию мусоросортировочной станции расчетной максимальной мощностью 25 000 т/год.

С момента ввода в эксплуатацию мусоросортировочной станции на территории Чайковского городского округа потоки будут направляться сначала на нее и затем на полигон пос. Светлый.

3.6.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей (схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета)

Транспортировка ТКО от мест образования/накопления до полигона ТКО осуществляется автомобильным транспортом – «мусоровозами».

В связи с тем, что сети отсутствуют, в данном разделе не рассматривается схема и структура сетей, характеристика технических параметров и состояния, резервирование, применяемые графики работы и их обоснованность, статистика отказов и среднего времени восстановления работы, качество эксплуатации и диспетчеризации, состояние учета.

В целом система транспортирования ТКО в границах городского округа достаточно эффективна и надежна.

3.6.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности (матрицы покрытия нагрузки потребителей в зонах действия источников, балансы мощности и нагрузки)

На территории Чайковского городского округа вывоз ТКО осуществляется со 195 мест (площадок). Полигоны захоронения, утилизации и переработки твердых промышленных, нерадиоактивных и бытовых отходов отсутствуют.

В перспективе на территории Чайковского округа планируется ввод в эксплуатацию мусоросортировочной станции проектной мощностью 25 000 тон в год.

3.6.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе обращения ТКО и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу с учетом будущего спроса

Сведения представлены в разрезе Чайковского городского округа в таблице 3.98.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2022 г.
1	Выручка	тыс. руб.	3 584 685
2	Себестоимость продаж	тыс. руб.	-3 181 078
3	Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	403 607
4	Управленческие расходы	тыс. руб.	-960
5	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	402 647
6	Прочие доходы	тыс. руб.	838 600
7	Прочие расходы	тыс. руб.	-1 079 801
8	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	174 558
9	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	164 882
10	Объем принятых твердых коммунальных отходов	тыс. тонн	41256

3.6.3.3. Анализ платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Сведения о собираемости платежей и задолженностях отсутствуют.

ГЛАВА 4 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГО- И РЕСУРСОБЕРЕЖЕНИЯ, И УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ

4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в поселении, городском округе, в том числе наличие обоснованной программы мер и источников финансирования мероприятий по энергоресурсосбережению в многоквартирных домах, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях

В соответствии с требованиями Федерального закона №261-ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Правовое регулирование в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на следующих принципах:

1. эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;
2. поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
3. системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
4. планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
5. использование энергетических ресурсов с учетом ресурсных, производственно-технологических, экологических и социальных условий.

Согласно Федеральному закону №261-ФЗ, полномочиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности наделяются органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления.

К полномочиям органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

1. разработка и реализация муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
 2. установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления;
 3. информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
 4. координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями.
- На территории Чайковского городского округа действуют следующие программы:
- Муниципальная программа «Территориальное развитие Чайковского городского округа», утвержденная постановлением администрации города Чайковского от 02 января 2019 г. № 14/1;

- Региональная программа по модернизации систем коммунальной инфраструктуры Пермского края, утвержденная постановлением Правительства Пермского края от 20 апреля 2023 г. № 300-п.

4.1.1. Муниципальная программа «Территориальное развитие Чайковского городского округа»

Данная программа включает в себя 7 подпрограмм:

1. Развитие системы газификации;
2. Развитие системы водоснабжения и водоотведения;
3. Развитие системы теплоснабжения;
4. Развитие системы электроснабжения;
5. Градостроительная документация;
6. Комплексное обеспечение инженерной инфраструктурой и благоустройством объектов;
7. Обеспечение реализации муниципальной программы.

Целью программы является создание комфортной среды проживания для населения и гостей Чайковского городского округа.

Достижение поставленной цели планируется за счет выполнения следующих задач:

1. Создание благоприятных условий для устойчивого, безопасного и комплексного развития территории округа.
 2. Создание благоприятных условий для жизнедеятельности на территории округа.
- В результате реализации программы ожидается выполнение следующих мероприятий:
- строительство 25,75 км. сетей газопровода;
 - строительство 49,29 км. сетей водоснабжения и водоотведения;
 - достижение 100% обеспеченности Чайковского городского округа необходимой градостроительной документацией.

Целевые показатели муниципальной программы представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1. Целевые показатели муниципальной программы

№ п/п	Наименование показателя	2020 год (факт)	2021 год (факт)	2022 год (факт)	2023 год (план)	2024 год (план)	2025 год (план)
1	Количество построенных сетей газопровода, км	4,03585	0,0000	0,0000	1,81607	0,0000	0,0000
2	Количество построенных, отремонтированных сетей водоснабжения и водоотведения, км	0,696	10,565	6,3497	16,4824	11,9085	0,12
3	Доля обеспеченности Чайковского городского округа необходимой градостроительной документацией в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации, способствующей проведению эффективной муниципальной политики в области управления земельными ресурсами, привлечения инвестиций в различные отрасли муниципального хозяйства и социальной сферы	100	100	100	100	100	100

Таблица 4.3. Перечень мероприятий по Чайковскому городскому округу в составе региональной программы

Наименование мероприятия	Наименование объекта, в отношении которого реализуется мероприятие	Вид объекта, подлежащего модернизации	Вид работ по объекту	Форма собственности	Мощность, производительность, протяженность объекта		Предельная (плановая) стоимость строительства (капитального ремонта), тыс. руб.		Участник, реализующий мероприятие
					единица измерения	значение	всего	в т.ч. средства финансовой поддержки	
Реконструкция системы водоподготовки села Ваньки Чайковского городского округа	Сети водоснабжения	Линейный	Реконструкция	Муниципальная	км	7,841	84 338,67	52 711,00	Администрация Чайковского городского округа
Капитальный ремонт водоводов Чайковского городского округа	Сети водоснабжения	Линейный	Капитальный ремонт	Муниципальная	км	3,724	102 201,07	63 875,00	МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»
ИТОГО по муниципальному образованию «Чайковский городской округ Пермского края»							186 539,74	116 586,00	

Таблица 4.4. Целевые показатели региональной программы

Наименование мероприятия	Сфера реализации	Протяженность замены инженерных сетей, км					Увеличение численности населения, для которого улучшится качество услуг, человек						
		всего	график достижения целевого показателя				всего	график достижения целевого показателя					
			2023	2024	2025	2026		2027	2023	2024	2025	2026	2027
Реконструкция системы водоподготовки села Ваньки Чайковского городского округа	Сети водоснабжения	7,841	0	7,841	0	0	0	450	0	450	0	0	0
Капитальный ремонт водоводов Чайковского городского округа	Сети водоснабжения	3,724	3,724	0	0	0	0	484	484	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию «Чайковский городской округ Пермского края»		11,565	3,724	7,841	0	0	0	934	484	450	0	0	0

Таблица 4.5. Объем финансирования мероприятий в рамках реализации региональной программы

Наименование мероприятия	Источники финансового обеспечения	Объем средств на реализацию мероприятий региональной программы, тыс. руб.								
		за период реализации программы			2023 год			2024 год		
		всего	ПД	СМР	всего	ПД	СМР	всего	ПД	СМР
Реконструкция системы водоподготовки села Ваньки Чайковского городского округа	Общая стоимость	84 338,67	0	84 338,67	0	0	84 338,67	0	0	84 338,67
	в том числе:									
	СФ	52 711,00	0	52 711,00	0	0	52 711,00	0	0	52 711,00
	БС	21 095,66	0	21 095,66	0	0	21 095,66	0	0	21 095,66
Капитальный ремонт водоводов Чайковского городского округа	Общая стоимость	102 201,07	0	102 201,07	102 201,07	0	102 201,07	0	0	102 201,07
	в том числе:									
	СФ	63 875,00	0	63 875,00	63 875,00	0	63 875,00	0	0	63 875,00
	БС	14 179,41	0	14 179,41	14 179,41	0	14 179,41	0	0	14 179,41
ИТОГО по муниципальному образованию «Чайковский городской округ Пермского края»	Общая стоимость	186 539,74	0	186 539,74	102 201,07	0	102 201,07	84 338,67	0	84 338,67
	в том числе:									
	СФ	116 586,00	0	116 586,00	63 875,00	0	63 875,00	52 711,00	0	52 711,00
	БС	35 275,07	0	35 275,07	14 179,41	0	14 179,41	21 095,66	0	21 095,66

Примечание:Используемые сокращения:

- ПД – затраты на разработку проектно-сметной документации;
- СМР – затраты на производство строительно-монтажных работ;
- СФ – средства публично-правовой компании «Фонд развития территорий»;
- БС – бюджет субъекта Российской Федерации – Пермского края;
- МБ – средства местного бюджета;
- ВБ – средства внебюджетного источника.

4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

4.2.1. Анализ состояния учета в системе электроснабжения Чайковского городского округа

Обязанность оснащения объектов приборами учета электрической энергии установлена ст. 13 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...».

Доля потребителей Чайковского городского округа, оснащенных приборами учета электрической энергии близка к 100 %. Общественные и промышленные потребители полностью оснащены приборами учета электрической энергии.

Показатели по обеспеченности приборами учета в соответствии с данными, предоставленными «ОРЭС Прикамья» и целевые показатели на 2023– 2040 годы представлены в таблице ниже.

Таблица 4.6. Обеспеченность приборами учета и целевые показатели

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040
Доля интеллектуальных ПУ	8,0%	11,7%	15,3%	19,0%	22,7%	26,3%	31,6%	35,3%	53,6%	72,0%
Доля ПУ с функцией удаленного опроса	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%	68,4%	64,7%	46,4%	28,0%
Доля обычных ПУ	20,0%	16,3%	12,6%	9,0%	5,3%	1,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Доля точек учета без ПУ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Используемые для коммерческого учета приборы соответствуют требованиям основных положений функционирования розничных рынков (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. № 442), требований НП «Совет рынка» к коммерческим системам учета субъектов ОРЭ(М), Типовой инструкции по учёту электроэнергии при её производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и других нормативных документов.

На территории Чайковского ГО поставщиками электроэнергии и сетевыми компаниями широко используется автоматическая система контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ), повышающая точность учета потребления электрической энергии и позволяющая применять многотарифную систему расчетов.

В соответствии с « с 1 июля 2020 года ответственность за установку и замену приборов учета (ПУ) электроэнергии переходит к энергетическим компаниям – гарантирующим поставщикам в многоквартирных домах и к сетевым компаниям в случае с прочими потребителями (к ним, в том числе относятся потребители в частной жилой застройке). При этом, с 1 января 2022 г. установке подлежат ПУ, соответствующие требованиям к ПУ электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), представляющей собой совокупность функционально объединенных компонентов

Сведения об объеме финансирования мероприятий муниципальной программы представлены в таблице ниже.

Таблица 4.2. Объем финансирования муниципальной программы

Источники финансирования	Расходы (тыс.руб.)						Итого
	2020 год (факт)	2021 год (факт)	2022 год (факт)	2023 год (план)	2024 год (план)	2025 год (план)	
Всего, в том числе:	56 810,5	126 782,4	204 927,2	229 500,3	133 221,2	76 773,1	828 014,8
Местный бюджет	47 458,9	81 732,0	86 329,4	94 470,2	61 794,1	38 573,5	410 358,1
Краевой бюджет	9 351,6	45 050,4	118 597,9	135 030,1	71 427,1	38 199,6	417 656,7
Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-
Внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-

4.1.2. Региональная программа по модернизации систем коммунальной инфраструктуры Пермского края

Целью программы является повышение качества и надежности предоставления коммунальных услуг населению Пермского края.

Достижение поставленной цели планируется за счет выполнения следующих задач программы:

- строительство и (или) реконструкция (модернизация), капитальный ремонт объектов питьевого водоснабжения и водоотведения с использованием перспективных технологий водоподготовки;
- строительство и (или) реконструкция (модернизация), капитальный ремонт объектов теплоснабжения с целью улучшения качества функционирования систем теплоснабжения.

Региональная программа реализуется в 2 этапа:

1-й этап: 2023-2024 годы;

2-й этап: 2025-2027 годы.

Перечень мероприятий, реализуемых на территории Чайковского городского округа в рамках реализации данной региональной программы представлен в таблице 4.3.

Целевые показатели по результатам реализации мероприятий региональной программы представлены в таблице 4.4.

Объем и структура затрат на реализацию мероприятий представлены в таблице 4.5.

и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии.

4.2.2. Анализ состояния учета в системе централизованного теплоснабжения Чайковского городского округа

В соответствии с Федеральным Законом от 23.11.2009 № 261 ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Данные о существующих коммерческих узлах учета тепловой энергии и теплоносителя потребителей, подключенных к Чайковской ТЭЦ-18 и котельной ООО «Текстиль-Энергия» представлена в таблице ниже.

Таблица 4.7. Коммерческие узлы учета тепловой энергии и теплоносителя потребителей

Категория потребителей	Количество приборов учёта
Потребителей, подключенных к Чайковской ТЭЦ-18	1474
Потребителей, подключенных к котельной ООО «Текстиль – Энергия»	144

4.2.3. Анализ состояния учета в системе водоснабжения Чайковского городского округа

Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Федеральный закон № 261-ФЗ) для ресурсоснабжающих организаций установлена обязанность выполнения работ по установке приборов учета в случае обращения к ним лиц, которые, согласно закону, могут выступать заказчиками по договору.

Порядок заключения и существенные условия договора, регулирующие условия установки, замены и (или) эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов (Порядок заключения договора установки ПУ), утвержден приказом Минэнерго России от 7 апреля 2010 г. № 149 и вступил в силу с 18 июня 2010 г.

Для потребителей, не оборудованных соответствующими приборами учета, начисления осуществляются на основании нормативов потребления (население), договорных объемов, то есть расчетным способом.

На обслуживании КУП ЖКХ Чайковского городского округа на участке с. Большой Букор, д. Ваньки, с. Сосново, БК «Энергия» находятся 29 артезианских скважин, приборами учета пользуется 88 % абонентов. На участке с. Альняш находятся 4 артезианских скважин, приборами учета пользуется 95 % абонентов. На участке с. Фоки, д. Гаревая, д. Чумна, д. Русалева находятся 10 артезианских скважин, приборами учета пользуется 95 % абонентов. В с. Зипуново, п. Буренка приборами учета пользуются 95 % абонентов. На участке с. Уральское находятся 3 артезианских скважины, приборами учета пользуется 96 % абонентов.

По данным МУП ЧГО «Чайковский Водоканал» приборы учета установлены у 3967 абонентов, в т.ч. г. Чайковский – 3203 шт., д. Дубовая – 114 шт., п. Марковский – 39 шт., п. Прикамский – 299 шт., с. Ольховка – 241 шт., садоводческий массив «Урожайный» – 28 шт., п. Новый – 43 шт.

Также, в соответствии с частью 9 статьи 13 ФЗ РФ от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ, организации, осуществляющие снабжение водой, обязаны осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми или передачу которых они осуществляют. В соответствии с данными требованиями, в целях учета общего объема забираемой водозаборными сооружениями

Таблица 5.4. Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»

№	Показатель	Единица измерения	Целевые показатели								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040
Показатели надежности и бесперебойности водоотведения											
1.1.	Удельное количество засоров на сетях водоотведения	ед./км	3,62	3,61	3,6	3,59	3,58	3,57	3,56	3,55	3,54
1.2.	Удельный износ сетей водоотведения, нуждающихся в реконструкции	%	72	71,2	70,4	69,7	68,9	68,2	67,4	66,7	66,7
Показатель качества обслуживания абонентов											
2.1.	Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	60	61	63	64	65	67	68	69	71
Показатель качества очистки сточных вод											
3.1.	Доля хозяйственно - бытовых сточных вод, подвергающихся очистке, в общем объеме сбрасываемых сточных вод	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.2.	Доля сбрасываемых сточных вод в водный объект после очистки не соответствующая требованиям установленных нормативов по качеству	%	19,31	19,01	18,71	18,41	18,11	15,11	13,11	12,61	0
Показатель эффективности использования ресурсов											
4.1.	Удельный расход электрической энергии при транспортировке сточных вод	кВт.час/м³	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43

Таблица 5.5. Целевые показатели развития централизованной системы водоотведения КУП ЖКХ ЧГО

№	Показатель	Единица измерения	Целевые показатели								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Показатели надежности и бесперебойности водоотведения											
1.1.	Удельное количество засоров на сетях водоотведения	ед./км	1,29	1,26	1,23	1,2	1,17	1,14	1,11	1,08	1,05
1.2.	Удельный износ сетей водоотведения, нуждающихся в реконструкции	%	68,8	67,6	65,4	62,2	57,2	56,2	56,1	56,1	56
Показатель качества обслуживания абонентов											
2.1.	Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Показатель качества очистки сточных вод											
3.1.	Доля хозяйственно - бытовых сточных вод, подвергающихся очистке, в общем объеме сбрасываемых сточных вод	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100
3.2.	Доля сбрасываемых сточных вод в водный объект после очистки не соответствующая требованиям установленных нормативов по качеству	%	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатель эффективности использования ресурсов											
4.1.	Удельный расход электрической энергии при транспортировке сточных вод	кВт.час/м³	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7

5.5. Целевые показатели развития системы газоснабжения

В программе комплексного развития, в соответствии с приказом Минрегионразвития от 1 октября 2013 г. № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития» предусмотрена следующая группа целевых показателей, направленных на сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры по каждому виду коммунального ресурса:

1. Показатели спроса на коммунальные ресурсы:

- потребление природного газа;
- прирост потребления природного газа;
- доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.

2. Показатели качества поставляемого ресурса:

- обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;
- количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления;
- соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах;
- количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа.

3. Показатели надежности (бесперебойности) снабжения потребителей услугами:

- аварийность систем коммунальной инфраструктуры;
- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг;
- удельный вес сетей, нуждающихся в замене.

4. Показатели воздействия на окружающую среду:

- превышение ПДВ в атмосферу.

Целевые показатели развития системы газоснабжения муниципального образования приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6. Целевые показатели развития централизованной системы газоснабжения

Наименование показателя	Единица измерения	Целевые показатели								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040
Спрос на коммунальные ресурсы										
Потребление природного газа	млн м3	21297,30	21359,03	21420,55	21482,08	21543,60	21605,34	21666,86	21728,39	22344,26
Прирост потребления природного газа	тыс. м3	-	61,73	61,52	61,52	61,52	61,73	61,52	61,52	61,52
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели качества поставляемого ресурса										
Обеспечение давления в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Соответствие физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения требованиям, установленным в нормативно-технических документах	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Показатели надежности (бесперебойности) снабжения потребителей услугами										
Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	ч/год	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8760,0
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели воздействия на окружающую среду										
Превышение ПДВ в атмосферу	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.6. Целевые показатели развития системы электроснабжения

В программе комплексного развития, в соответствии с приказом Минрегионразвития от 1 октября 2013 г. № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры...» предусмотрена группа целевых показателей, направленных на сбалансированность систем электроснабжения:

- спрос на коммунальные ресурсы;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надежности поставки ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов.

Целевые показатели развития системы электроснабжения муниципального образования приведены в таблице ниже.

Таблица 5.7. Целевые показатели развития системы электроснабжения

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Полезный отпуск, тыс.кВт*ч	146 184,2	141 462,1	137 902,2	140 403,6	140 520,8	140 952,3	141 383,7	141 815,2	143 972,6	146 129,9
Потери, %	8,46%	10,50%	6,74%	9,59%	8,56%	8,41%	8,26%	8,11%	7,36%	6,61%
Удельный расход электроэнергии общий кВтч/год/чел	1 395	1 356	1 328	1 361	1 375	1 375	1 375	1 375	1 375	1 375
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaift), час	0,73696	0,72590	0,71502	0,70429	0,69373	0,68332	0,67308	0,66298	0,61473	0,56999
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaift), ед.	0,69703	0,68658	0,67628	0,66613	0,65614	0,646298	0,636604	0,627055	0,581415	0,539098

5.7. Целевые показатели развития системы обращения с твердыми коммунальными отходами

Согласно части 4 статьи 24.7 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», собственники твердых коммунальных отходов обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором по обращению с ТКО, в зоне деятельности которого образуются ТКО и находятся места их накопления.

При этом региональный оператор в ходе своей деятельности должен придерживаться основных принципов государственной политики в области обращения с отходами в соответствии с действующим законодательством, в которые входят:

- охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей среды и сохранение биологического разнообразия;
- научно обоснованное сочетание экологических и экономических интересов общества в целях обеспечения устойчивого развития общества;
- использование наилучших доступных технологий при обращении с отходами;
- комплексная переработка материально-сырьевых ресурсов в целях уменьшения количества отходов;
- использование методов экономического регулирования деятельности в области обращения с отходами в целях уменьшения количества отходов и вовлечения их в хозяйственный оборот;
- доступ в соответствии с законодательством Российской Федерации к информации в области обращения с отходами;
- участие в международном сотрудничестве Российской Федерации в области обращения с отходами.

Направления государственной политики в области обращения с отходами на данный момент являются приоритетными в следующей последовательности:

- максимальное использование исходных сырья и материалов;

- предотвращение образования отходов;
- сокращение образования отходов и снижение класса опасности отходов в источниках их образования;
- обработка отходов;
- утилизация отходов;
- обезвреживание отходов.

В связи с приоритетными направлениями развития систем обращения с ТКО, регламентированными ФЗ № 89, степень готовности системы обращения с ТКО важно оценивать не только со стороны надежности и работоспособности, но и со стороны возможности и объемов утилизации и обезвреживания отходов, а также внедрения раздельного сбора ТКО от населения.

Система размещения ТКО имеет резерв мощностей для захоронения отходов и характеризуется высокой степенью надежности.

Перечень целевых (плановых) показателей в сфере обращения ТКО включает:

1. Показатели качества оказываемых услуг:

- соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям;
- доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам;

2. Показатели эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов:

- доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, несоответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб;
- количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов)

3. Показатели надежности поставки ресурса:

- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг;
- коэффициент защищенности объектов от пожаров.

Целевые показатели развития системы в области обращения с твердыми коммунальными отходами на территории муниципального образования приведены в таблице 5.8.

Таблица 5.8. Целевые показатели развития централизованной системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040	
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2	удельное потребление	т/чел.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2	Спрос на коммунальные ресурсы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	общий объем реализации услуг абонентам (население)	тыс. т	23,28	23,34	23,41	23,48	23,55	23,61	23,68	23,75	24,42	
2.2	величина новых нагрузок (присоединенная нагрузка)	тыс. т	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
3	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8760	8760
4	Показатели качества поставляемого ресурса	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	обеспечение инструментального контроля	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ГЛАВА 6. ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ЧАЙКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

В ходе анализа существующего положения в сфере электроснабжения, имеющихся проблем и направлений их решения, в составе программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры предполагается реализация ряда мероприятий, направленных на улучшение функционирования системы электроснабжения города, а также обеспечение электрической энергией перспективных потребителей. Данные мероприятия обеспечивают достижение целевых показателей развития системы электроснабжения Чайковского городского округа, приведенных в разделе 5 Обосновывающих материалов.

Для обоснования перечисленных проектов использованы материалы следующих документов:

- Схема и программа развития электроэнергетики Пермского края на 2023-2027 годы, утвержденная указом губернатора Пермского края от 29 апреля 2022 г. № 47;
- Инвестиционные программы организаций, обеспечивающих электроснабжения потребителей на территории муниципального образования.

Согласно ст. 13 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», до 1 января 2011 г. собственники помещений (до 1 июля 2012 г. собственники жилых домов) обязаны оснастить свои объекты приборами учета электрической энергии.

Сведения об оснащении зданий приборами учета потребления электрической энергии приведены в Разделе 4 обосновывающих материалов Программы.

6.1. Мероприятия, направленные на развитие системы электроснабжения

Перечень мероприятий по развитию системы электроснабжения Чайковского городского округа представлен в таблице ниже.

Таблица 6.1. Перечень мероприятий, направленных на развитие систем электроснабжения

№ п/п	РСО	Группа проекта	Окупаемость	Наименование мероприятия	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.
1	Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов электроснабжения в целях осуществления технологического присоединения объектов капитального строительства абонентов								1 201 950,52
1.1	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Реконструкция РП-3, г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2024	Присоединение новых потребителей	иные средства	15 900,00
1.2	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Реконструкция РП-4, г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2024	Присоединение новых потребителей	иные средства	22 330,82
1.3	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Реконструкция КЛ-10кВ ф 7 ПС "Заря", г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2024	Присоединение новых потребителей	иные средства	5 000,00
1.4	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Строительство ВЛЗ-10кВ, ВЛИ-0,4кВ, КТПН (м-н "Южный"), II этап, г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2023	Присоединение новых потребителей	иные средства	8 186,20
1.5	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Строительство КЛ-10кВ от РП-7 до РП-2, г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2023	Присоединение новых потребителей	иные средства	6 730,00
1.6	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Строительство двух КЛ-10кВ от РП-7 до ТП-53, от РП-7 до ТП-4, г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2024	Присоединение новых потребителей	иные средства	8 300,00
1.7	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Строительство двух КЛ-10кВ от РП-7 до ТП-68, от РП-7 до ТП-59, г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2024	Присоединение новых потребителей	иные средства	4 100,00
1.8	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Строительство ВЛЗ-10кВ, ВЛИ-0,4кВ, двух КТПН(П)-630кВА (м-н "Солнечный город"), г. Чайковский	Инвестиционная программа АО "ОРЭС Прикамья"	2023	Присоединение новых потребителей	иные средства	16 307,02
1.9	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Строительство новых ТП 6 (10)/0,4 кВ	-	2024-2040	Присоединение новых потребителей	плата за подключение	762 261,79
1.10	АО "ОРЭС Прикамья"	Присоединение новых потребителей	Долгоокупаемый проект	Строительство новых КЛ 6 (10)0,4 кВ	-	2024-2040	Присоединение новых потребителей	плата за подключение	352 834,69
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение								4 794 688,99
2.1	АО "ОРЭС Прикамья"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Реконструкция 176 арендуемых ТП 6 (10)/0,4 кВ	-	2024-2040	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	бюджеты различных уровней/иные средства	1192774,88
2.2	АО "ОРЭС Прикамья"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Реконструкция 8 арендуемых РП (РТП) 6 (10)/0,4 кВ	-	2024-2040	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	бюджеты различных уровней/иные средства	439 338,32
2.3	АО "ОРЭС Прикамья"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Реконструкция 222,86 км арендуемых КЛ/ВЛ 6 (10) кВ	-	2024-2040	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	бюджеты различных уровней/иные средства	416 195,51
2.4	АО "ОРЭС Прикамья"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Реконструкция 293,09 км арендуемых КЛ/ВЛ 0,4 кВ	-	2024-2040	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	бюджеты различных уровней/иные средства	466 482,04
2.5	ПАО Россети Урал" Филиал "Пермэнерго"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Реконструкция здания маслохозяйства г. Чайковский ул. Советская. Увеличение рабочей площади за счет ввода в эксплуатацию неиспользуемой части здания. (1 шт.)	Инвестиционная программа ПАО "Россети Урал"	2023-2024	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	иные средства	7 727,65
2.6	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Реконструкция здания АСУ ТП	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	18 558,03
2.7	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Техническое перевооружение турбин № 1-10, генераторов и систем автоматического управления г/а №1-10 (Очереди 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10)	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	1 730 152,98
2.8	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Техническое перевооружение трансформаторов 1Т, 2АТ, 3АТ, 4Т, 5АТ 6АТ (очереди 1,2,3,4,5,6)	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	401 491,79
2.9	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Техническое перевооружение технологического комплекса антикоррозионной защиты	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	11 578,82
2.10	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Модернизация линейной арматуры, изоляторов, проводов и заземляющего устройства ОРУ-110, 220кВ (очереди 1,2)	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	11 591,17
2.11	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Модернизация системы микросетевой связи на Воткинской ГЭС	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	10 424,57
2.12	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Модернизация межсекционных шлонок Здание ГЭС	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	5 931,84
2.13	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Модернизация пазовых конструкций аварийно-ремонтных затворов водосливной плотины (очереди 1,2,3,4,5,6,7)	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	42 099,91
2.14	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Модернизация покрытия дорожного полотна земляных плотин №1.2.3.4 (очереди 1,2,3,4,5)	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	26 523,17

№ п/п	PCO	Группа проекта	Окупаемость	Наименование мероприятия	Основание проведения (документ)	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.
2.15	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый проект	Модернизации автоматических установок пожаротушения Воткинской ГЭС в части приведения в соответствие требованиям норм СТО 11-2019 и интеграция их в программно – технический комплекс АСУ ТП ГЭС	Инвестиционная программа ПАО "РусГидро"	2023-2028	Реконструкция систем инженерно-технического обеспечения зданий	Амортизация	13 818,31
ИТОГО:									5 996 639,51

ГЛАВА 7 ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЧАЙКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

7.1.1. Проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки

7.1.1.1. Строительство мини-ТЭС в микрорайоне Заринский

Теплоснабжение и горячее водоснабжение потребителей микрорайона Заринский г. Чайковского осуществляется ПАО «Т Плюс», теплоснабжающая организация приобретает тепловую энергию и химочищенную воду у стороннего поставщика – ООО «Текстиль-Энергия», эксплуатирующего одноименную водогрейную котельную.

Увеличение стоимости отпускаемого с источника ресурса приводит к снижению экономической целесообразности деятельности ПАО «Т Плюс» по теплоснабжению потребителей в зоне действия рассматриваемой котельной. В качестве решения проблемы рассматривается возможность строительства нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Предлагается вместо строительства котла на ГВС мощностью 2 МВт на ВК Заря установить 2 ГПА мощностью 1 100 кВт каждая. Это позволит отказаться от покупки ЭЭ для Насосной станции №1 и №3, БМК-1 и БМК Заря, что суммарно приведет к снижению потребления электроэнергии на собственные нужды в размере 6,48 млн кВтч в год и увеличению объема продаж на 11,18 млн кВтч.

Затраты на реализацию мероприятия по строительству мини-ТЭС в микрорайоне Заринский представлены в таблице ниже.

Таблица 7.1. Затраты на реализацию мероприятий по строительству мини-ТЭС в микрорайоне Заринский (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
Выполнение работ по строительству мини-ТЭС в микрорайоне Заринский		220 734,0					220 734,0
Итого:		220 734,0	-	-	-	-	-

7.1.1.2. Проекты по строительству электростанций установленной мощностью более 5 МВт

Согласно положениям схемы и программы развития электроэнергетики Пермского края на 2023-2027 годы (утверждена указом губернатора Пермского края от 29 апреля 2022 г. № 47) строительство новых источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Чайковского городского округа не предусмотрено.

7.1.1.3. Проекты по строительству котельных

Строительство новых групповых котельных на вновь осваиваемых территориях на момент разработки настоящего документа не предусматривается. На территориях, для которых отсутствует возможность обеспечения

Таблица 7.2. Затраты на реализацию мероприятий по реконструкции котельной п. Марковский (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040	ИТОГО
Монтаж газо-поршневой установки (ГПУ) - автономного источника ЭЭ под ключ	20 250,0	20 250,0								40 500,0
Проектирование и монтаж новой системы освещения территории и внутренних помещений	300,0									300,00
Установка узлов учета тепловой энергии на котельной	150,0	800,0								950,0
Реконструкция котла 20 МВт.(ПНР-25, СМР-26)			600,0	20 000,0						20 600,00
Реконструкция кровли котельной		10 000,0	10 000,0							20 000,00
Итого:	20 700,0	31 050,0	10 600,0	20 000,0						82 350,0

7.1.3.3. Техническое перевооружение котельной с. Большой Букор, ул. Победы, д. 6/1

Проблемы котельной обусловлены неоптимальным режимом работы котельной (загрузка в среднем 20%), отсутствием резервных котлоагрегатов и сроком службы оборудования, превышающим нормативный.

В качестве мероприятия предлагается выполнение технического перевооружения котельной, включая установку двух котлоагрегатов номинальной мощностью 300 кВт.

Затраты на реализацию мероприятия по реконструкции котельной с. Большой Букор, ул. Победы, д. 6/1 представлены в таблице ниже.

Таблица 7.3. Затраты на реализацию мероприятий по техническому перевооружению котельной с. Большой Букор, ул. Победы, д. 6/1 (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
Выполнение работ по техническому перевооружению котельной с. Большой Букор, ул. Победы, д. 6/1		6 897,0					6 897,0
Итого:		6 897,0	-	-	-	-	6 897,0

7.1.3.4. Реконструкция котельной с. Фоки, ул. Ленина, д. 18/1

Котельная характеризуется высоким физическим и моральным износом, срок службы оборудования котельной превышает нормативный.

В качестве мероприятия предлагается реконструкция котельной с установкой в составе оборудования трех котлоагрегатов номинальной тепловой мощностью 0,6 МВт каждый.

Затраты на реализацию мероприятия по реконструкции котельной с. Фоки, ул. Ленина, д. 18/1 представлены в таблице ниже.

Таблица 7.4. Затраты на реализацию мероприятий по реконструкции котельной с. Фоки, ул. Ленина, д. 18/1 (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
Выполнение работ по реконструкции котельной с. Фоки, ул. Ленина, д. 18/1	18 128,0						18 128,0
Итого:	18 128,0	-	-	-	-	-	18 128,0

7.1.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии

Вывод из эксплуатации – окончательная остановка работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, которая осуществляется в целях их ликвидации или консервации на срок более одного года.

7.1.4.1. Котельная п. Буренка

В сценарии развития системы теплоснабжения МО «Чайковский городской округ» предусмотрен вывод котельной п. Буренка из эксплуатации с переносом ее тепловой нагрузки на новую блочно-модульную котельную мощностью 0,8 МВт (2 котла по 0,4 МВт).

Основанием для данного мероприятия является продолжительный срок эксплуатации оборудования котельной. Срок службы установленных котлов на момент разработки схемы теплоснабжения превышает нормативный.

Затраты на реализацию мероприятия по строительству блочно-модульной котельной в п. Буренка представлены в таблице ниже.

Таблица 7.5. Затраты на реализацию мероприятий по строительству котельной в п. Буренка (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
Строительство блочно-модульной котельной в п. Буренка		8 773,4					8 773,4
Итого:		8 773,4	-	-	-	-	8 773,4

7.1.4.2. Котельная с. Ваньки

В с. Ваньки теплоснабжение осуществляется от единственной котельной, работающей на твердом топливе (дрова). В качестве мероприятий рассматривается строительство новой блочно-модульной котельной установленной тепловой мощностью 1,2 МВт (1,03 Гкал/ч) на природном газе, оснащенной двумя котлами мощностью 600 кВт (0,516 Гкал/ч) каждый и закрытые существующей. В результате реализации мероприятия ожидается повышение эффективности работы системы теплоснабжения, отпадает необходимость реконструкции либо замены основного оборудования существующей котельной, ожидается снижение эксплуатационных расходов.

Затраты на реализацию мероприятия по строительству блочно-модульной котельной в с. Ваньки представлены в таблице ниже.

Таблица 7.6. Затраты на реализацию мероприятий по строительству котельной в с. Ваньки (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
Строительство блочно-модульной котельной в с. Ваньки	9 958,4						9 958,4
Итого:	9 958,4	-	-	-	-	-	9 958,4

тепловой энергией от существующих источников, предполагается осуществлять теплоснабжение от индивидуальных источников тепловой энергии.

7.1.2. Проекты по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки

На территории муниципального образования «Чайковский городской округ» функционирует один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки – Чайковская ТЭЦ-18.

По причине значительной удаленности источника от потребителей тепловой энергии мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не предусмотрены ввиду нецелесообразности.

Помимо Чайковской ТЭЦ 18, на территории муниципального образования выработка тепловой энергии осуществляется на 13 котельных, каждая из которых имеет резерв мощности.

В настоящей схеме теплоснабжения не предлагается мероприятий по реконструкции или модернизации котельных с увеличением зон их действия путем включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии.

7.1.3. Проекты по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

7.1.3.1. Реконструкция котельной ООО «Текстиль-Энергия»

Выработка тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей на котельной характеризуется низкой эффективностью по причине избыточной мощности водогрейного котла для существующей подкормочной нагрузки, кроме того, данный котлоагрегат имеет значительный износ.

Предусматривается изменение схемы выдачи тепловой мощности за счет использования сетевых подогревателей, от пара, вырабатываемого в паровых котлах.

Существующие проблемы котельной обусловлены выработкой ресурса вспомогательного оборудования: деаэраторов питательной и подпиточной воды, бака аккумулятора. Для запуска схемы работы с использованием сетевых подогревателей необходимо приведение указанного оборудования к состоянию, отвечающему действующим нормативам. Необходимо выполнить работы по замене вспомогательного оборудования (деаэраторов питательной и подпиточной воды, замене бака-аккумулятора подпиточной воды и подпиточных насосов), внедрению автоматизации системы розжига котлоагрегатов и выводу из эксплуатации водогрейного котла.

Реализация мероприятия планируется за счет амортизации и прибыли предприятия.

7.1.3.2. Реконструкция котельной п. Марковский, 82

Проблемы данного источника теплоснабжения обусловлены продолжительным сроком службы оборудования и избыточной тепловой мощностью котлов, приводящей к повышенному расходу топлива при работе в межотопительном (подогрев ГВС) и переходном периодах.

Затраты на реализацию мероприятия по реконструкции котельной п. Марковский представлены в таблице ниже.

7.1.4.3. Котельная с. Альянш, ул. Ленина, д. 70

Состояние котельной характеризуется высоким износом, срок службы котлов превышает нормативный.

Согласно сценарию развития теплоснабжения предлагается строительство новой блочно-модульной котельной установленной тепловой мощностью 0,5 МВт (2 котла по 0,25 МВт) и перевод на нее потребителей от действующей котельной ул. Ленина, д. 70.

Затраты на реализацию мероприятия по строительству блочно-модульной котельной с. Альянш, ул. Ленина, д. 70, представлены в таблице ниже.

Таблица 7.7. Затраты на реализацию мероприятий по строительству новой БМК в с. Альянш, ул. Ленина, д. 70, (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
Строительство блочно-модульной котельной в с. Альянш		7 899,1					7 899,1
Итого:		7 899,1	-	-	-	-	7 899,1

7.1.4.4. Строительство котельной в п. Прикамский

В настоящее время теплоснабжение потребителей п. Прикамский осуществляется от Чайковской ТЭЦ-18, присоединение потребителей выполнено от магистральных трубопроводов через ЦТП-4. Недостатком существующей схемы является избыточная мощность ЦТП-4 относительно присоединенной тепловой нагрузки, вследствие чего работа существующей схемы теплоснабжения п. Прикамский является неэффективной.

В качестве мероприятия предлагается строительство блочно-модульной котельной установленной мощностью 0,9 МВт (3 котла по 0,3 МВт) для теплоснабжения школы и детского сада, переключение данных объектов от системы централизованного теплоснабжения п. Прикамский на котельную.

Остальные потребители, подключенные к централизованной системе теплоснабжения, в дальнейшем будут переведены на индивидуальные источники теплоснабжения.

Затраты на реализацию мероприятия по строительству перспективной котельной в п. Прикамский представлены в таблице ниже.

Таблица 7.8. Затраты на реализацию мероприятий по строительству котельной в п. Прикамский (тыс. руб.)

Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	ИТОГО
Строительство котельной в п. Прикамский установленной мощностью 0,77 Гкал/ч		20 575,2					20 575,2
Итого:		20 575,2	-	-	-	-	20 575,2

7.1.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Располагаемая тепловая мощность существующих котельных, расположенных на территории МО «Чайковский городской округ» распределена следующим образом:

- котельная ООО «Текстиль-Энергия» – 154,7 Гкал/ч (включая 150 т/ч в паре и 50 Гкал/ч в сетевой воде);
- водогрейная котельная в п. Марковский – 36,7 Гкал/ч;
- блочно-модульные котельные в г. Чайковский – 18,83 и 9,03 Гкал/ч;
- для котельных, расположенных в остальных населенных пунктах городского округа – не превышает 2,15 Гкал/ч.

Таким образом, среди вышеперечисленных источников тепловой энергии, наиболее целесообразным является переоборудование в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электрической энергии на собственные нужды котельной в п. Марковский.

Затраты на реализацию мероприятия учтены в составе мероприятий по реконструкции котельной п. Марковский и представлены в п. 7.1.3.2 в таблице 7.2.

7.1.6. Меры по переводу котельных в пиковый режим

На территории муниципального образования Чайковская ТЭЦ-18 функционирует в режиме комбинированной выработки и обеспечивает централизованное теплоснабжение потребителей г. Чайковский и п. Прикамский. При этом в зоне действия данного источника котельные отсутствуют.

По причине отсутствия котельных в зоне действия источника, функционирующего в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, данное мероприятие не рассматривается.

7.1.7. Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом резерва

Балансы тепловой мощности источников перспективной тепловой нагрузки и тепловой нагрузки в системе централизованного теплоснабжения на территории Чайковского городского округа представлены в таблицах 7.9-7.26.

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Таблица 7.24. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения с. Сосново, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации КУП ЖКХ ЧГО, Гкал/ч

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2040
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
Располагаемая тепловая мощность станции	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
Затраты тепла на собственные нужды	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление и вентиляция	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331

Таблица 7.25. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения с. Уральское, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Уральская коммунальная компания», Гкал/ч

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность станции	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Затраты тепла на собственные нужды	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
отопление и вентиляция	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

Таблица 7.26. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения с. Кемуль, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭкоСтрой», Гкал/ч

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2040
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Располагаемая тепловая мощность станции	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Затраты тепла на собственные нужды	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
отопление и вентиляция	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей

7.2.1. Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей

В составе проектов строительства новых тепловых сетей предусмотрено строительство тепловых сетей для переключения существующих потребителей на новые котельные. Сведения о строительстве новых участков сети представлены в составе мероприятий, указанных в п. 7.2.2.

7.2.2. Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

7.2.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия Чайковской ТЭЦ 18

В системе теплоснабжения г. Чайковского, в зоне действия Чайковской ТЭЦ 18, завершено строительство двух блочно-модульных котельных в г. Чайковский в центрах нагрузок и переключение на них существующих потребителей. В перспективном периоде также запланировано строительство котельной в п. Прикамский.

В таблице ниже представлены сведения об участках тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в существующей зоне действия Чайковской ТЭЦ-18.

Таблица 7.27. Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне действия Чайковской ТЭЦ 18

Наименование участка		Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м		Вид прокладки тепловой сети	Общая стоимость работ без НДС, тыс. рублей
Начала	Конца		Подводящего	Обратного		
Подключение к сетям от Чайковской ТЭЦ-18						
К-К 32/1-1	улица Кабалева, дом 27/1	56,4	0,1	0,1	Подземная канальная	1945
К-К 41	ул. Кабалева, 41	49,62	0,069	0,069	Подземная канальная	1343
Т-11Б	ул. Вокзальная, 11	65,75	0,05	0,05	Подземная канальная	1480
К-23-1а	ул. Алексея Кирьянова	18,11	0,1	0,1	Подземная канальная	624
К-12-3	ул. Кочетова, 15	14,17	0,082	0,082	Подземная канальная	428
К-12-3	ул. Кочетова, 37	37	0,082	0,082	Подземная канальная	1116
К-12-1	Т-П-6	30,85	0,082	0,082	Подземная канальная	931
Т-П-6	Т-П-7	31,51	0,082	0,082	Подземная канальная	951
Т-П-7	ул. Советская, 44	12,86	0,082	0,082	Подземная бесканальная	132
Т-П-6	ул. Советская, 42	12,45	0,082	0,082	Подземная канальная	376
К-12-4	ул. Советская, 46	21,79	0,069	0,069	Подземная канальная	590
К-12-3	ул. Кочетова, 17	28,96	0,082	0,082	Подземная канальная	874
К-12-4	ул. Кочетова, 19	18,04	0,069	0,069	Подземная канальная	488
К-24	ул. Советская	105,89	0,07	0,07	Подземная канальная	2891
К-10-48	ул. Гагарина	40,9	0,05	0,05	Подземная канальная	921
К-ПБ 39	Т-П-1	119,97	0,2	0,2	Подземная канальная	5425
Т-П-1	ул. Ленина, ул. К.Маркса, ул.Мира. Приморский буль	24,77	0,2	0,2	Подземная канальная	1120
Т-П-1	ул. Ленина, ул. К.Маркса, ул.Мира. Приморский буль	54,53	0,2	0,2	Подземная канальная	2466
ПТ-15	Т-ПТ-15 23	0,58	0,515	0,515	Надземная	23
Павильон ПТ-15	ПТ-15	7,98	0,515	0,515	Надземная	319
Т-ПТ-7 23А	Т-ПТ-7 12А	8,6	0,7	0,7	Надземная	449
ТК 5-9	ул. Сосновая 17/1	40,8	0,5	0,5	Подземная канальная	2183
	ул. Кочетова, з/у 1					568
Подключение к сетям от БМК-1						
К-5-9	проспект Победы 5	39,57	0,05	0,05	Подземная канальная	891
К-7-10	Т-П-5	166,76	0,07	0,07	Подземная канальная	4552
Т-П-5	пр.Победы	62,58	0,05	0,05	Подземная канальная	1409
Т-П-5	пр.Победы	52,39	0,05	0,05	Подземная канальная	1179
К-7-3а	пр.Победы	60,84	0,125	0,125	Подземная канальная	2152
БМК-1	ТК-1	57,54	0,515	0,515	Подземная бесканальная	4446
ТК-1	ул. Энтузиастов 3а	626,88	0,08	0,08	Подземная канальная	18613
ТК-1	К-10 А	42,5	0,515	0,515	Подземная бесканальная	3284
Подключение к сетям от БМК-2						
УТ	УТ	111,7	0,3	0,3	Надземная	2892
Подключение к сетям от котельной п. Прикамский						
Котельная п. Прикамский	У-1	124,13	0,108	0,108	Подземная канальная	4315
У-1	У-2	52,68	0,08	0,08	Подземная канальная	1564

Наименование участка		Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м		Вид прокладки тепловой сети	Общая стоимость работ без НДС, тыс. рублей
Начала	Конца		Подводящего	Обратного		
Подключение к сетям от Чайковской ТЭЦ-18						
К-К 32/1-1	улица Кабалева, дом 27/1	56,4	0,1	0,1	Подземная канальная	1945
К-К 41	ул. Кабалева, 41	49,62	0,069	0,069	Подземная канальная	1343
Т-11Б	ул. Вокзальная, 11	65,75	0,05	0,05	Подземная канальная	1480
К-23-1а	ул. Алексея Кирьянова	18,11	0,1	0,1	Подземная канальная	624
К-12-3	ул. Кочетова, 15	14,17	0,082	0,082	Подземная канальная	428
К-12-3	ул. Кочетова, 37	37	0,082	0,082	Подземная канальная	1116
К-12-1	Т-П-6	30,85	0,082	0,082	Подземная канальная	931
Т-П-6	Т-П-7	31,51	0,082	0,082	Подземная канальная	951
Т-П-7	ул. Советская, 44	12,86	0,082	0,082	Подземная бесканальная	132
Т-П-6	ул. Советская, 42	12,45	0,082	0,082	Подземная канальная	376
К-12-4	ул. Советская, 46	21,79	0,069	0,069	Подземная канальная	590
К-12-3	ул. Кочетова, 17	28,96	0,082	0,082	Подземная канальная	874
К-12-4	ул. Кочетова, 19	18,04	0,069	0,069	Подземная канальная	488
К-24	ул. Советская	105,89	0,07	0,07	Подземная канальная	2891
К-10-48	ул. Гагарина	40,9	0,05	0,05	Подземная канальная	921
К-ПБ 39	Т-П-1	119,97	0,2	0,2	Подземная канальная	5425
Т-П-1	ул. Ленина, ул. К.Маркса, ул.Мира. Приморский буль	24,77	0,2	0,2	Подземная канальная	1120
У-2	п. Прикамский. Солнечная. 3	13,57	0,08	0,08	Подземная канальная	403
У-1	У-3	168,15	0,07	0,07	Подземная канальная	4590
У-3	У-4	39,66	0,07	0,07	Подземная канальная	1083
У-4	п. Прикамский. Солнечная. 5	22,14	0,07	0,07	Подземная канальная	604

7.2.2.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия котельной ООО «Текстиль-Энергия»

Для подключения перспективных потребителей в зоне действия котельной ООО «Текстиль-Энергия» предлагается выполнить мероприятия по строительству тепловых сетей. Сведения об участках предлагаемых к строительству тепловых сетях представлены в таблице ниже.

Таблица 7.28. Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне действия котельной ООО «Текстиль-Энергия»

Наименование участка		Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м		Вид прокладки тепловой сети	Общая стоимость работ без НДС, тыс. рублей
Начала	Конца		Подводящего	Обратного		
К-14-4	ул. Декабристов 24	105,43	0,082	0,082	Подземная канальная	3181

7.2.2.3. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой в зоне действия котельных в населенных пунктах Чайковского городского округа

В системах централизованного теплоснабжения населенных пунктов Чайковского городского округа в составе мероприятий по развитию систем теплоснабжения, предлагается строительство новых котельных и перевод на них существующих потребителей.

Сведения о предлагаемых к строительству участках тепловых сетей представлены в таблице ниже.

Таблица 7.29. Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в зоне действия котельной п. Буренка

Наименование участка		Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	
----------------------	--	------------------	------------------------------------	--

Наименование участка		Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м		Вид прокладки тепловой сети	Общая стоимость работ без НДС, тыс. рублей
Начала	Конца		Подводящего	Обратного		
Подключение к сетям от котельной п. Буренка						
Подключение к сетям от котельной с. Ваньки						
с. Ваньки, БМК	УТ	25,28	0,25	0,25	Подземная бесканальная	635
Подключение к сетям от котельной с. Сосново						
с. Сосново, БМК	УТ	36,55	0,089	0,089	Подземная бесканальная	385
Подключение к сетям от новой БМК с. Альянш						
БМК школы с. Альянш	у-25	28,52	0,1	0,1	Подземная бесканальная	313

7.2.3. Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

7.2.3.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса на территории г. Чайковский

На момент разработки настоящей схемы теплоснабжения, в зоне действия Чайковской ТЭЦ-18 более половины тепловых сетей (по материальной характеристике) имеют срок службы, превышающий нормативный. Предложения по реконструкции тепловых сетей представлены в таблице ниже.

Таблица 7.30. Реконструкция тепловых сетей от Чайковской ТЭЦ-18

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма затрат, тыс. руб.
1.	Тепловые сети ПАО «Т Плюс»	
1.1.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК19+93 в сторону ПТ-16 до ПК18+50, ТС-1, ТС-2, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 145п.м.	16500,0
1.2.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК18+50 в сторону ПТ-16 до ПК17+10, ТС-1, ТС-2, с частичной заменой металлоконструкций опор и траверсы перехода через дорогу, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 145п.м.	17360,0
1.3.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК17+10 в сторону ПТ-16 до ПК15+70, ТС-1, ТС-2, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 142п.м.	14650,0
1.4.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК15+70 в сторону ПТ-16 до ПК14+50 (камера опуски), с реконструкцией камеры опуски, трубопроводы ТС-1, ТС-2, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 122п.м.	13700,0
1.5.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК9+96 (камера опуски) до ПТ-16, ТС-1, ТС-2, с заменой арматуры и трубопроводов перемычек в ПТ-16 (в т.ч. трубопровод до секционированной арматуры), со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 14п.м.	3300,0
1.6.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПТ-16 до ПК8+67, ТС-1, ТС-2, с заменой секционированной арматуры и трубопроводов от них в ПТ-16, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 126п.м.	19560,0
1.7.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК8+67 в сторону ПТ-15 до ПК7+19, ТС-1, ТС-2, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 150п.м.	17930,0
1.8.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК7+19 в сторону ПТ-15 до ПК5+74, ТС-1, ТС-2, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 147п.м.	17660,0
1.9.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК5+74 в сторону ПТ-15 до ПК4+95, с заменой узла врезки на НСг-5, ТС-1, ТС-2, со сменной толщиной и типа изоляции на ППУ-ОЦ, Ду500мм; 81п.м.	1058,0
1.10.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК0+00 до ПК0+62, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду1000мм; 32п.м.	7680,0
1.11.	Техническое перевооружение насосной НСг-1 (1 этап - регулирующая арматура, автоматизация, телеметрия)	45260,0
1.12.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК ЦТП-3 до ТК 1, Ду500мм; 10,1п.м.	3890,0
1.13.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК0+62 до ПК2+08, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду1000мм; 73п.м.	17810,0
1.14.	Техническое перевооружение насосной НСг-1 (2 этап, насосное оборудование)	47500,0
1.15.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК2+08 до ПК3+58, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду1000мм; 75п.м.	19080,0
1.16.	Техническое перевооружение насосной НСг-1 (3 этап, силовое питание, КРУН-10кВ, системы защиты)	48480,0
1.17.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК3+58 до ПК4+11, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду1000мм; 27п.м.	7240,0
1.18.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК4+11 до ПК5+31, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду800мм; 60п.м.	12500,0
1.19.	Техническое перевооружение насосной НСг-2 (1 этап - регулирующая арматура, насосное оборудование)	49110,0
1.20.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК5+31 до ПК7+21, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду800мм; 95п.м.	20930,0
1.21.	Техническое перевооружение насосной НСг-2 (2 этап, силовое питание, КРУН-10кВ, системы защиты)	50980,0
1.22.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК5+31 до ПК9+11, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду800мм; 95п.м.	22240,0
1.23.	Техническое перевооружение надземного участка тепловой сети от ПК9+11 до ПК11+01, ТС-3 со сменной толщиной и типа изоляции, Ду800мм; 95п.м.	22580,0
1.24.	Замена силового кабеля КЛ-10кВ от подстанции "Завьяловская" до насосной НСг-2 (основная от яч.№8 + резервная линии от яч.№36), 1 этап, 572 п.м. x 2 линии = 1144 м. кабеля ААБ2Л 3х120. (с отводом земли и проколами под а/д)	51450,0
1.25.	Замена силового кабеля КЛ-10кВ от подстанции "Завьяловская" до насосной НСг-2 (основная от яч.№8 + резервная линии от яч.№36), 2 этап, 561 п.м. x 2 линии = 1122 м. кабеля ААБ2Л 3х120. (с проколами под а/д)	54740,0
	Итого по тепловым сетям ПАО «Т Плюс»	603188,0
2.	Тепловые сети в рамках концессионного соглашения	
2.1.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-8+85 до ТК-9+44 по ул. Советская, Ду 400/300мм.	13720,0
2.2.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 9+44 до ТК 9-4 по ул. Советская, Ду 400/300мм.	0,00
2.3.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ВПБ до В13 по ул. Вокзальная, Ду300 мм.	13250,0
2.4.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК11 до ТК12-1 по ул. Декабристов, Ду400 мм.	14290,0
2.5.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 1 до ТК 1-2 по ул. Азина, Ду200 мм.	10910,0
2.6.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК2 до ТК3 по ул. шоссе Космонавтов, Ду500 мм.	
2.7.	Техническое перевооружение участка ТК 1-2 до ТК А-3 по ул. Азина, Ду 200 мм	7830,0
2.8.	Техническое перевооружение участка ТС от ТК 2 до ТК 2-1 по ул. Советская, Ду 200 мм	
2.9.	Участок ТК А-2 - ТК А-3: Ду200-32мм; Ду250-30,2пм; Ду350-52,9пм.;	3100,0
2.10.	Участок ТК А-3 - ТК А-5: Ду200-32,8пм.;	1400,0
2.11.	Участок ТК А-3 - ТК А-4: Ду100-17,5 п.м.	800,0
2.12.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТКЛ 38 до ТКЛ 38/2 по ул. Ленина, Ду400 мм; 82п.м.	20000,0
2.13.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК ППУ-6 до Ленина, 83, с изменением диаметра с Ду80 на Ду50 мм; 48п.м.	2300,0
2.14.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК ПБ 55-3 до здания ул. Мира, 6, с изменением диаметра с Ду80 на Ду50 мм; 16,5п.м.	1300,0
2.15.	Техническое перевооружение участка внутридомовой тепловой сети ул. Советская, 43 с изменением диаметра с Ду150 на Ду100 мм; 88п.м.	3000,0
2.16.	Техническое перевооружение участка внутридомовой тепловой сети ул. Мира, 32, с изменением диаметра с Ду80 до Ду50 мм; 125п.м.	3120,0
2.17.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Вокзальная 43 до В 43-2; Ду100мм; 16,1п.м.	2510,0
2.18.	Техническое перевооружение участка внутридомовой тепловой сети Вокзальная 41; Ду80мм; 52,4п.м.	1800,0
2.19.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 9-8 до ТК 9-9, с изменением диаметра с Ду400 на Ду100 мм; 140п.м.	16360,0
2.20.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-6 до ТК 10-10, ул. Советская, с изменением диаметра трубопровода с Ду250 до Ду200мм; 32,7п.м.	5250,0
2.21.	Техническое перевооружение участка внутридомовой тепловой сети Ленина, 60, с изменением диаметра части трубопровода с Ду150 на Ду100 мм; 83,1п.м.	3630,0
2.22.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК ПБ 22 до ТК ПБ 21, с изменением диаметра с Ду250 на Ду200 мм; 53п.м.	8340,0
2.23.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК ПБЛ до ТК Л 9, Ду200мм; 92п.м.	15120,0
2.24.	Техническое перевооружение участка внутридомовой тепловой сети Ленина 66, Ду 150; 42,73п.м.	1740,0
2.25.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от В 43 до В 43-4; 30,7п.м.	4320,0
2.26.	Техническое перевооружение участка внутридомовой тепловой сети Вокзальная 43, с изменением диаметра с Ду125 до Ду100мм; 151,2п.м.	4130,0

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма затрат, тыс. руб.
2.27.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК В 35/3 до ТК В 35/2, с изменением диаметра с Ду500 на Ду400 мм; 53,11п.м.	14600,0
2.28.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от В 43-4 до В 43-1, Ду150мм; 13,9п.м.	2250,0
2.29.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК В 35/2 до ТК В 35/1, с изменением диаметра с Ду500 на Ду400 мм; 111,51п.м.	31240,0
2.30.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК В 35/1 до ТК В 35, с изменением диаметра с Ду500 на Ду400 мм; 56,12п.м.	16000,0
2.31.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 1 до ТК 2, Ду500мм; 10п.м.	3200,0
2.32.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2 до ТК 3, Ду500мм; 122п.м.	39050,0
2.33.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до ТК 4, Ду500мм; 48п.м.	16090,0
2.34.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10 до ЦТП-3, Ду500мм; 23п.м.	8000,0
2.35.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 5 до ТК 6, с изменением диаметра с Ду500 на Ду400 мм; 244,8п.м.	72000,0
2.36.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 4 до ТК 5 ул. Проспект Победы, с изменением диаметра с Ду500 на Ду400 мм; 142,5п.м.	46000,0
2.37.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от В 7/1 до В 3/3, Ду300мм; 130п.м.	34000,0
2.38.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 ул. Проспект Победы, с изменением диаметра с Ду500 на Ду400 мм; 160п.м.	52000,0
2.39.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ПБ 31 до ПБ 39, Ду300мм; 116,6п.м.	28170,0
2.40.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 5 до ТК 6, ул. Декабристов, Ду400мм; 131,3п.м.	44000,0
2.41.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ПБ 40 до ПБ 38, Ду300мм; 63п.м.	18000,0
2.42.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 7 до ТК 7-1, ул. Проспект Победы, Ду300мм; 62п.м.	33000,0
2.43.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Гагарина, 23 до Гагарина, 25	1427,79
2.44.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Горького, 7 до Горького, 1/1	2709,29
2.45.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Кабалевского, 11 до Кабалевского, 10	6403,77
2.46.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Кабалевского, 17 до Кабалевского, 18	7388,96
2.47.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Кабалевского, 40 до ТК К40-2	2810,4
2.48.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Карла Маркса, 1 до Карла Маркса, 3	2537,37
2.49.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Карла Маркса, 3 до Карла Маркса, 5	9180,23
2.50.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Карла Маркса, 7 до Карла Маркса, 11	1522,57
2.51.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Карла Маркса, 9 до Карла Маркса, 1	2317,90
2.52.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Карла Маркса, 9 до Карла Маркса, 7	4979,20
2.53.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Ленина, 38 до Горького, 7	13157,39
2.54.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Ленина, 41 до Д/с №17	10590,85
2.55.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Ленина, 41 до Ленина, 43	3190,26
2.56.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Ленина, 77 до ПТТУ 9	1988,07
2.57.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Ленина, 79 до Ленина, 81	8956,32
2.58.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Ленина, 9 до Ленина, 7	2686,9
2.59.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Мира, 24 до КМ55	8508,5
2.60.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Мира, 32 до Вокзальная, 39	2686,9
2.61.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Советской, 32 до ТК 10-29	2123,62
2.62.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 1 до ТК 2	60115,51
2.63.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-10 до Советской, 26	3985,56
2.64.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-12 до ТК 10-15	13524,04
2.65.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-22 до Шлюзовая, 4	3358,62
2.66.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-23 до Гагарина, 28	12001,47
2.67.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-26 Советской, 34	5575,31
2.68.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-27 до Советской, 34	12941,88
2.69.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-35 до Шлюзовой, 7	6067,91
2.70.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-37 до Камской, 13	2507,77
2.71.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-38 до Камской, 3	33116,0
2.72.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 11 до ТК 12	3318,06
2.73.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 12-1	2358,57
2.74.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 12-1 до ТК 12-2	7608,87
2.75.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 12-2 до ТК 12-4	2127,13
2.76.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 12-4 до ТК 12-5	6314,21
2.77.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 12-5 до ТК 12-6	7680,06
2.78.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-5 до Школьной, 1	2239,08
2.79.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-11 до Гагарина, 15	2843,63
2.80.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-2 до Шлюзовой, 16	15203,35
2.81.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-4 до ТК 21-5	10658,02
2.82.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-4 до Шлюзовой, 18	11150,62
2.83.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-15 до ТК 2-16	2713,55
2.84.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-22 до Советская, 18	5284,23
2.85.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-23 до ТК 2-24	3774,79
2.86.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-25 до Гагарина, 23	4881,19
2.87.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-25 до ТК 2-26	3705,03
2.88.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-26 до Гагарина, 23	2457,97
2.89.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-3 до Советская, 12	741,92
2.90.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23 до ТК 24	3759,25
2.91.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-1 до ТК 23-2	1654,49
2.92.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-3 до Кириянова, 8	6224,64
2.93.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-3 до ТК 23-4	9851,95
2.94.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-3 до Школьный пер., 8	23958,16
2.95.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-4 до Кириянова, 6	2709,29
2.96.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-4 до ТК 23-6	9023,49
2.97.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-5 до Уральской, 7	30518,66
2.98.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-5 до Шлюзовой, 27а	7299,4
2.99.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-6 до Уральской, 1	46796,78
2.100.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-6 до Шлюзовая, 28а	7957,69
2.101.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-3 до Уральская, 13	9001,1
2.102.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-3 до Уральская, 15	2395,82
2.103.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-4 до ТК 24-5	15942,25
2.104.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-4 до Советской, 58	1119,54
2.105.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-5 до Кириянова, 18	5709,65
2.106.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-6 до Кириянова, 10	16166,16
2.107.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-6 до Уральская, 9	30832,13
2.108.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 25 до ТК 26	3294,13
2.109.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 25 до Школьной, 1	2239,08
2.110.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 26 до ТК 27	4377,34
2.111.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 26 до Школьный пер., 5	2037,56
2.112.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-7 до Советская, 2/1	4187,08
2.113.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 27 до Школьный пер., 9	1253,88
2.114.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 29 до ТК 30	7265,48
2.115.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30 до ТК 30-1	2843,63
2.116.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30 до ТК 31	9896,73
2.117.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30-2 до ТК 30-3	7926,34
2.118.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30-3 до ТК 30-4	9605,65
2.119.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30-3 до Уральской, 10	2642,11
2.120.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30-4 до ТК 30-5	9471,31
2.121.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30-4 до Уральской, 12	4679,68
2.122.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30-5 до ТК 30-6	6512,72
2.123.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 306 до ТК 30в	8396,55
2.124.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31 до ТК 31-1	30137,15
2.125.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31-2 до ТК 31-3	17621,56
2.126.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31-4 до Шлюзовая, 44	8172,64
2.127.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31-5 до Шоссейная, 21	3940,78
2.128.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3-2 до Советская, 11	7814,39
2.129.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3-2 до Советская, 15	4581,16

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма затрат, тыс. руб.
2.130	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3-2 до ТК 3-3	12963,26
2.131	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3-3 до ТК 3-4	8731,73
2.132	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3-6 до Советская, 5	1210,91
2.133	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 7-1/1 до ТК 7-5	14330,11
2.134	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 7-5 до Советской, 45	3403,4
2.135	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 7-6 до Советская, 47	2604,14
2.136	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК К40-2 до Кабалева, 39	3157,10
2.137	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК К40-2 до Ленина, 51	641,6
2.138	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК К33-1 до Кабалева, 33	1372,55
2.139	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК К38-6 до ТК К38-7	6054,57
2.140	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ 48 до КМ 53	14218,16
2.141	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ10 до ТК КМ8	7764,52
2.142	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ20 до ТК КМ21	5642,04
2.143	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ20-1 до ТК КМ20-2	2522,53
2.144	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ20-1 до ТК КМ20-6	4925,98
2.145	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ20-2 до КМ20-3	2522,53
2.146	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ20-6 до Карла Маркса, 18	7836,78
2.147	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ21 до ТК КМ19	1612,01
2.148	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ50 до ТК КМ 50-1	3524,13
2.149	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ50-1 до КМ50	2910,80
2.150	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК КМ50-1 до КМ52	2619,72
2.151	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 12-6 до Советская, 52	118,67
2.152	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-1	86226,98
2.153	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-4 до Шлюзовой, 22	4702,07
2.154	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 30-1 до Шоссейная, 4	4187,08
2.155	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31 до ТК 31-2	8627,18
2.156	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31-3 до ТК 31-4	2082,34
2.157	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31-4 до Молодёжной, 1	2171,91
2.158	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК30-1 до Шоссейная 11,13	14934,66
2.159	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК30-4 до Шоссейная, 2	18517,19
2.160	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК30-4 до Шоссейная, 2	3918,39
2.161	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК30-6 до Шоссейная, 3	13020,25
2.162	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-10 до ТК 10-11	4124,74
2.163	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-11 до ТК 10-12	7260,90
2.164	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-13 до ТК 10-16	2647,74
2.165	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-17 до ТК 10-18	8691,43
2.166	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-17 до Шлюзовой, 5	1253,88
2.167	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-19 до ТК 10-20	7227,18
2.168	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-20 до ТК 10-22	6985,38
2.169	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-24 до ТК 10-31	9242,2
2.170	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-25 до ТК 10-26	4285,26
2.171	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-25 Советской, 34	5754,44
2.172	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-26 до ТК 10-27	7142,67
2.173	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-27 Советской, 34	3344,92
2.174	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-29 до ТК 10-25	5844,00
2.175	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-29 до ТК10-30	3614,67
2.176	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-30 до Камской, 15	3885,77
2.177	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-31 до ТК 10-32	20286,07
2.178	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-33 до ТК 10-34	658,24
2.179	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-34 до ТК 10-35	6259,98
2.180	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-35 до ТК 10-36	3640,46
2.181	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-36 до ТК 10-36а	5762,94
2.182	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-36 до ТК 10-37	2923,17
2.183	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-37 до ТК 10-38	6605,80
2.184	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-39 до ТК 10-40	4274,34
2.185	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-6 до ТК 10-10	5522,38
2.186	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-8 до ТК 10-9	3224,02
2.187	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 13 до Камская, 18д	5575,31
2.188	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 17-1	7715,98
2.189	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 17 до ТК 18	1816,37
2.190	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 17-1 до Кочетова, 7	11799,95
2.191	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 17-1 до ТК 17-1а	8306,99
2.192	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 17-1а до Кочетова, 10	1567,36
2.193	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 17-1а до ТК 17-2	16390,07
2.194	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 18 до Камской, 12	11217,79
2.195	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 18 до ТК 19	1335,46
2.196	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-1 до ТК 2-2	9537,73
2.197	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-1 до ТК 21-2	9807,17
2.198	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-2 до Камская, 2	13143,40
2.199	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-2 до Шлюзовой, 12	2059,95
2.200	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-5 до ТК 21-7	3940,78
2.201	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-16 до Советская, 8	4030,34
2.202	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-17 до ТК 2-18	7388,38
2.203	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-18 до Советская, 16	2462,99
2.204	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-18 до ТК 2-20	71,20
2.205	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23 до ТК 23-7	10165,42
2.206	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23-2 до ТК 23-3	17061,79
2.207	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-1 до 24-2	5037,65
2.208	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-1 до Кирьянова, 14	17173,75

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма затрат, тыс. руб.
2.209	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-1 до Кирьянова, 16	2239,08
2.210	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-2 до 24-3	6951,81
2.211	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-2 до ТК 24-1	5037,65
2.212	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-2 до ТК 24-4	13680,78
2.213	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24-4 до Советской, 62	16143,77
2.214	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-30а до ТК 10-30б	7052,55
2.215	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 10-47 до ТК 10-48	9157,84
2.216	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 17-1 до Кочетова, 13	15449,65
2.217	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 19 до ТК20	155,80
2.218	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 20 до ТК21	3331,23
2.219	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21 до ТК21-1	13882,30
2.220	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-1 до Камская, 10	14665,98
2.221	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-12 до Гагарина, 16	9605,65
2.222	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 21-7 до ТК 21-8	3089,69
2.223	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-17 до ТК 2-16	3183,72
2.224	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-20 до ТК 2-19	11377,16
2.225	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 22 до ТК 234	9407,17
2.226	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 22 до ТК 234	20521,17
2.227	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 23 до ТК 23-1	5097,00
2.228	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24 до ТК 24-1	2745,11
2.229	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 24 до ТК 25	3461,04
2.230	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-4 до ТК 2-8	8223,37
2.231	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-9 до ТК 2-10	3935,99
2.232	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 2-3 до ТК 2-15	27428,73
2.233	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 31-2 до ТК 31-5	10922,35
2.234	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 7-5 до ТК 7-6	1083,21
2.235	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 9 до ТК 10	4388,46
2.236	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 9 до ТК 8	27561,50
2.237	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 9 до ТК 9-1	14534,24
2.238	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК30 до ТК30-1	18696,32
2.239	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТКК38 до ТКК33	1795,94
2.240	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТКК40 до ТКК41	14508,10
2.241	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТКК33 до ТКК33-1	2385,68
2.242	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТКК33-1 до ТКК33-2	4852,69
2.243	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТКМ39 до Мира, 32	2841,56
2.244	Реконструкция ТС и сетей ГВС по техническому состоянию	233,00
Итого по тепловым сетям в рамках концессионного соглашения		2 245 832,0
Итого по тепловым сетям всего		2 849 020,0

7.2.3.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия котельных в населенных пунктах Чайковского городского округа

В системах централизованного теплоснабжения населенных пунктов Чайковского городского округа имеет место высокий износ тепловых сетей, обусловленным превышением срока службы по сравнению с нормативным.

В связи с высоким износом тепловых сетей, для повышения надежности работы систем теплоснабжения, предлагается выполнить их перекладку, перечень участков сетей от источников представлен в таблицах 7.31, 7.32.

Таблица 7.31. Реконструкция тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения от котельной п. Марковский в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма затрат, млн. руб.
1.	Тех. перевооружение ТС от ТК 32 до здания.59-5	0,45
2.	Реконструкция сетей ОТ и ГВС по тех. состоянию	37,20
Всего затрат на тепловые сети		37,65

Таблица 7.32. Реконструкция тепловых сетей от источников КУП ЖКХ Чайковского городского округа в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма затрат, млн. руб.
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Буренка в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,194
2	Капитальный ремонт тепловых сетей от котельной с. Большой Букор в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,232
3	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Сосново в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,774
4	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Альняши, ул. Ленина, д. 106 в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,194
5	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ваньки в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	21,786
6	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Фоки, ул. Ленина, д. 18/1 в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,774
7	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Фоки, ул. Кирова, д. 55 в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	23,493

ГЛАВА 8 ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ЧАЙКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

8.1. Развитие головных объектов систем водоснабжения, исходя из необходимости покрытия перспективной нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет использования существующих ее резервов
Перечень инвестиционных проектов в отношении объектов системы водоснабжения представлен в таблице 8.1.

Таблица 8.1. Перечень инвестиционных проектов в отношении объектов системы водоснабжения

№ п/п	PCO	Группа проекта	Окупаемость проекта	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)*	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.
1. Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов										
1.1	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Получение лицензий на пользование недрами (водопользование)	-	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	7502,90
1.2	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Установка приборов учета подъема воды на источниках водоснабжения	-	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024-2030	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	1639,72
1.3	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Установка приборов учета на водоочистных сооружениях	-	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024-2030	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	1487,80
1.4	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Строительство подземного водозабора, состоящего из двух скважин в д. Кирилловка	90 м3/сут	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	3114,84
1.5	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Строительство подземного водозабора, состоящего из двух скважин в д. Гаревая	200 м3/сут	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	3114,84
1.6	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Строительство подземного водозабора, состоящего из пяти скважин в с. Большой Букор	200 м3/сут	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	8369,71
1.7	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Строительство подземного водозабора, состоящего из двух скважин в д. Векошинка	20 м3/сут	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2028	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	3664,98
1.8	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Строительство подземного водозабора, состоящего из двух скважин в д. Опары	20 м3/сут	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2025	Обеспечение надежным и качественным водоснабжением существующих и перспективных абонентов	бюджеты различных уровней	3248,78

№ п/п	PCO	Группа проекта	Окупаемость проекта	Мероприятие	Технические параметры	Основание проведения (документ)*	Срок реализации	Цель проекта	Источник инвестиций	Капитальные затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.
2.8	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Капитальный ремонт канализационных сетей с.Васюта	dy 100-300 мм протяженностью 2624 м.	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2027	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	бюджеты различных уровней	15012,64
2.9	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Капитальный ремонт канализационных сетей с. Сосново	dy 200 мм протяженностью 352 м.	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	бюджеты различных уровней	1654,02
2.10	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Капитальный ремонт участков канализационных сетей с. Зипуново	dy 100-150 мм протяженностью 500 м.	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	бюджеты различных уровней	2467,42
2.11	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Повышение качества и надежности предоставления коммунальной услуги	Долгоокупаемый	Ремонт части напорной канализации с. Уральское	dy 200 мм протяженностью 7900,8 м.	Схема водоснабжения и водоотведения Чайковского городского округа	2024	Повышение надежности и энергоэффективности процессов приема, транспортировки и очистки сточных вод	бюджеты различных уровней	37125,31

ГЛАВА 10 ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ЧАЙКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Перспективное развитие системы газоснабжения на территории Чайковского городского округа определено на основании следующих программных документов:

1. Программа развития газоснабжения и газификации Пермского края на период 2021-2025 годы;
2. Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Пермского края на 2021-2030 годы, утвержденная распоряжением Правительства Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 1122 п (с изменениями, утвержденными распоряжениями Правительства Пермского края от 06 апреля 2022 г. № 269 п и от 20 апреля 2023 г. № 296 п).

ГЛАВА 11 ПЕРЕЧЕНЬ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ БЫТОВЫМИ ОТХОДАМИ ЧАЙКОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Инвестиционные проекты в сфере обращения с твердыми бытовыми отходами на территории Чайковского городского округа отсутствуют.

ГЛАВА 12 ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ

В данном разделе проводятся сводные данные по проектам, обеспечивающих достижение целевых показателей, приведенных в Разделе 5 Обосновывающих материалов «Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры», в том числе обеспечивающих спрос на все виды коммунальных ресурсов.

Данные проекты определены по источникам потребностей реализации программы в разрезе коммунальной сферы.

Детализированный перечень мероприятий, направленных на развитие каждой из систем коммунальной инфраструктуры, приведен в перспективных схемах рассматриваемых коммунальных систем Чайковского городского округа (Разделы 6-11 Обосновывающих материалов).

Сводные данные по планируемым проектам представлены в таблице ниже.

Таблица 12.1. Сводные данные по планируемым проектам Чайковского городского округа на период с 2023 по 2040 годы

Наименование системы	Показатель	Финансовые потребности, без НДС, тыс. руб.									
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего (2023-2031)
Система теплоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	161 710,1	597 318,8	162 293,8	99 625,9	78 002,5	79 435,8	74 680,8	160 922,4	164 007,2	1 577 997,3
	бюджеты различных уровней	27 961,7	40 317,1	388,0	232,0	1 006,0	-	-	1 548,0	-	71 452,8
	собственные и(или) кредитные средства	133 748,4	557 001,7	161 905,8	99 393,9	76 996,5	79 435,8	74 680,8	159 374,4	164 007,2	1 506 544,5
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система газоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные и(или) кредитные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система водоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	158 607,9	147 654,4	176 261,5	109 638,2	94 103,0	70 217,2	77 071,2	40 003,2	873 556,6
	бюджеты различных уровней	-	154 197,1	82 516,8	66 967,3	72 275,5	52 618,3	35 271,0	17 991,5	8 116,7	489 954,3
	инвестиционная составляющая (тарифные источники)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	4 410,8	65 137,6	109 294,2	37 362,7	41 484,7	34 946,2	59 079,7	31 886,5	383 602,3
Система водоотведения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	943 183,7	525 508,8	349 795,5	392 073,4	1 779 763,4	50 004,1	34 604,7	39 492,5	4 114 426,2
	бюджеты различных уровней	-	806 187,4	262 587,4	310 704,4	327 691,9	1 779 763,4	50 004,1	34 604,7	39 492,5	3 611 035,8
	собственные и(или) кредитные средства	-	40 418,7	33 781,2	39 091,2	36 945,9	-	-	-	-	150 237,0
	плата за подключение	-	96 577,6	229 140,2	-	27 435,6	-	-	-	-	353 153,4
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система электроснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	413 782,1	651 712,5	592 217,9	592 217,9	592 217,9	592 217,9	213 522,8	213 522,8	213 522,8	4 074 934,5
	бюджеты различных уровней	-	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	1 183 430,9
	собственные и(или) кредитные средства	378 695,1	378 695,1	378 695,1	378 695,1	378 695,1	378 695,1	-	-	-	2 272 170,6
	плата за подключение	-	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	524 751,3
	иные средства	35 087,0	59 494,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Сфера обращения с ТКО	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные и(или) кредитные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	575 492,3	2 351 272,9	1 429 724,9	1 219 050,8	1 172 931,9	2 546 520,0	409 424,9	488 121,2	459 025,7	10 651 564,6
	бюджеты различных уровней	27 961,7	1 148 630,5	493 421,0	525 832,5	548 902,3	1 980 310,5	233 204,0	202 073,1	195 538,1	5 355 873,9
	собственные и(или) кредитные средства	512 443,5	976 565,5	576 432,1	518 330,1	493 637,4	459 130,9	75 680,8	161 374,4	166 007,2	3 939 602,1
	плата за подключение	-	162 171,5	294 734,1	65 593,9	93 029,5	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	877 904,7
	иные средства	35 087,0	63 905,4	65 137,6	109 294,2	37 362,7	41 484,7	34 946,2	59 079,7	31 886,5	478 184,0

Продолжение таблицы 12.1 Сводные данные по планируемым проектам Чайковского городского округа на период с 2023 по 2040 гг

Наименование системы	Показатель	Финансовые потребности, без НДС, тыс. руб.									
		2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
Система теплоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	160 434,8	177 365,4	171 909,8	186 861,6	192 155,1	178 183,8	200 852,5	186 559,8	147 967,9	3 180 288,0
	бюджеты различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71 452,8
	собственные и(или) кредитные средства	160 434,8	177 365,4	171 909,8	186 861,6	192 155,1	178 183,8	200 852,5	186 559,8	147 967,9	3 108 835,2
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система газоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные и(или) кредитные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система водоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	873 556,6
	бюджеты различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	489 954,3
	инвестиционная составляющая (тарифные источники)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383 602,3
Система водоотведения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 114 426,2
	бюджеты различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 611 035,8
	собственные и(или) кредитные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150 237,0
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	353 153,4
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система электроснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	213 522,8	213 522,8	213 522,8	213 522,8	213 522,8	213 522,8	213 522,8	213 522,8	213 522,8	5 996 639,5
	бюджеты различных уровней	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	2 514 790,8
	собственные и(или) кредитные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 272 170,6
	плата за подключение	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	1 115 096,5
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94 581,7
Сфера обращения с ТКО	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	бюджеты различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные и(или) кредитные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	375 957,6	392 888,2	388 432,6	403 384,4	408 677,8	394 706,6	417 375,2	404 082,6	365 490,7	14 202 560,4
	бюджеты различных уровней	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	6 687 233,7
	собственные и(или) кредитные средства	162 434,8	179 365,4	174 909,8	189 861,6	195 155,1	181 183,8	203 852,5	190 559,8	151 967,9	5 568 892,8
	плата за подключение	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	1 468 249,9
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	478 184,0

ГЛАВА 13 ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

13.1. Финансовые потребности для реализации инвестиционных проектов

В настоящем разделе содержится обоснование ежегодной динамики:

- совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов, устанавливающей перечни мероприятий по развитию систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также объектов в сфере обращения с отходами на территории Чайковского городского округа;
- величины изменения совокупных эксплуатационных затрат по каждой системе в целом в связи с реализацией проектов.

Предметом обоснования являются инвестиционные проекты, предполагающие поставку коммунальных услуг по регулируемым тарифам. При оценке стоимости проектов величина текущих и инвестиционных затрат определяется на основании данных о стоимости ресурсов 1 января 2023 г. и ожидаемом изменении их стоимости в соответствии с долгосрочными прогнозами Министерства экономического развития Российской Федерации и/или аналогичными документами Пермского края. Финансовые потребности для реализации мероприятий представлены в таблице ниже.

Таблица 13.1. Программа проектов по источникам финансирования

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Финансовые потребности, без НДС, тыс. руб.										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего за 2023-2032	
1. Система теплоснабжения			161710,13	597768,80	164343,76	100775,88	79002,46	80435,76	75680,82	162922,43	166007,23	1588647,27	
1.1	ПАО «Т Плюс»	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	133748,43	557001,70	161905,76	99393,88	76996,46	79435,76	74680,82	159374,43	1506544,47	3108835,24	
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		собственные и(или) кредитные средства	133748,43	557001,70	161905,76	99393,88	76996,46	79435,76	74680,82	159374,43	1506544,47	3108835,24	
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	7474,12	34395,30	43036,91	47546,66	50626,52	50626,52	53803,95	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	7474,12	34395,30	43036,91	47546,66	50626,52	50626,52	53803,95	-	-	
1.2	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	27961,70	40317,10	388,00	232,00	1006,00	0,00	0,00	1548,00	71452,80	71452,80	
		бюджеты различных уровней	27961,70	40317,10	388,00	232,00	1006,00	0,00	0,00	1548,00	71452,80	71452,80	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	1568,51	3626,35	3641,87	3651,15	3691,39	3691,39	3691,39	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	1568,51	3626,35	3641,87	3651,15	3691,39	3691,39	3691,39	-	-	
1.3	Концессионер	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	450,00	2050,00	1150,00	1000,00	1000,00	1000,00	2000,00	10650,00	37650,00	
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	450,00	2050,00	1150,00	1000,00	1000,00	1000,00	2000,00	10650,00	37650,00	
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	18,00	100,00	146,00	186,00	226,00	266,00	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	18,00	100,00	146,00	186,00	226,00	266,00	-	-	
2. Система газоснабжения			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3. Система водоснабжения			0,00	158607,92	147654,39	176261,52	109638,21	94103,00	70217,19	77071,21	40003,18	873556,62	
3.1	МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	
3.2	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	154197,12	82516,80	66967,29	72275,54	52618,28	35271,04	17991,54	489954,31	489954,31	
		бюджеты различных уровней	0,00	154197,12	82516,80	66967,29	72275,54	52618,28	35271,04	17991,54	489954,31	489954,31	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	8544,13	12155,05	15194,15	18472,56	20846,75	22389,52	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	8544,13	12155,05	15194,15	18472,56	20846,75	22389,52	-	-	
3.3	Н/О	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	4410,80	65137,59	109294,23	37362,67	41484,72	34946,15	59079,67	383602,31	383602,31	
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные средства	0,00	4410,80	65137,59	109294,23	37362,67	41484,72	34946,15	59079,67	383602,31	383602,31	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	294,20	4638,88	11928,80	14420,89	17187,92	19518,83	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	294,20	4638,88	11928,80	14420,89	17187,92	19518,83	-	-	
4. Система водоотведения			0,00	943183,68	525508,85	349795,55	392073,40	1779763,36	50004,11	34604,74	39492,53	4114426,21	
4.1	МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	785784,65	407298,44	349795,55	349625,15	1779763,36	50004,11	34604,74	3796368,52	3796368,52	
		бюджеты различных уровней	0,00	736603,90	262587,38	310704,38	312679,28	1779763,36	50004,11	34604,74	3526439,68	3526439,68	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	40418,72	33781,25	39091,17	36945,87	0,00	0,00	0,00	150237,00	150237,00	
		плата за подключение	0,00	8762,03	110929,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119691,84	119691,84	
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	51077,99	65365,70	81231,07	95770,62	166961,15	168961,31	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	51077,99	65365,70	81231,07	95770,62	166961,15	168961,31	-	-	
4.2	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	157399,03	118210,41	0,00	42448,25	0,00	0,00	0,00	318057,69	318057,69	
		бюджеты различных уровней	0,00	69583,49	0,00	0,00	15012,64	0,00	0,00	0,00	84596,13	84596,13	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		плата за подключение	0,00	87815,54	118210,41	0,00	27435,61	0,00	0,00	0,00	233461,56	233461,56	
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	3213,19	3213,19	3213,19	3813,69	3813,69	3813,69	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	3213,19	3213,19	3213,19	3813,69	3813,69	3813,69	-	-	
5. Система электроснабжения			413782,14	651712,52	592217,88	592217,88	592217,88	592217,88	213522,78	213522,78	213522,78	1795036,27	3716741,27
5.1	АО "ОРЭС Прикамья"	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	31223,22	269153,60	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	1795036,27	3716741,27	
		бюджеты различных уровней	0,00	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	1183430,94	2514790,75	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		плата за подключение	0,00	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	524751,28	1115096,48	
		иные средства	31223,22	55630,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86854,04	86854,04	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	1248,93	12015,07	20555,98	29096,90	37637,81	46178,72	54719,63	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	1248,93	12015,07	20555,98	29096,90	37637,81	46178,72	54719,63	-	-	
5.2	ПАО Россети Урал" Филиал "Пермэнерго"	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	3863,82	3863,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7727,65	7727,65	
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		иные средства	3863,82	3863,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7727,65	7727,65	
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	154,55	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	-	-	
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	154,55	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	-	-	
5.3	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	378695,10	378695,10	378695,10	378695,10	378695,10	378695,10	0,00	0,00	2272170,59	2272170,59	
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		собственные и(или) кредитные средства	378695,10	378695,10	378695,10	378695,							

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Финансовые потребности, без НДС, тыс. руб.									
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
1.2	КУП ЖКХ ЧГО	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71452,80
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71452,80
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	2629,05
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Концессионер	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	2000,00	2000,00	3000,00	3000,00	3000,00	3000,00	3000,00	4000,00	4000,00	37650,00
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные и(или) кредитные средства	2000,00	2000,00	3000,00	3000,00	3000,00	3000,00	3000,00	4000,00	4000,00	37650,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Система газоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Система водоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	873556,62	
3.1	МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	489954,31
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	489954,31
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Н/О	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	383602,31
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	383602,31
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Система водоотведения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4114426,21	
4.1	МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3796368,52
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3526439,68
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150237,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119691,84
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	318057,69
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84596,13
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233461,56
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Н/О	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Система электроснабжения		213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	5996639,51	
5.1	АО "ОРЭС Прикамья"	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	213522,78	3716741,27
		бюджеты различных уровней	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	147928,87	2514790,75
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	65593,91	1115096,48
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86854,04
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	ПАО Россети Урал" Филиал "Пермэнерго"	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7727,65
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7727,65
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2272170,59
		бюджеты различных уровней	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		собственные и(или) кредитные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2272170,59
		плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	-
		снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Сфера обращения с ТКО		90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	0,00	

13.2. Величины изменения совокупных эксплуатационных затрат в связи с реализацией инвестиционных проектов

В данном подразделе приведены ожидаемые эффекты от реализации предложенных проектов в системах коммунальной инфраструктуры для крупных организаций, осуществляющих деятельность в сфере электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, газоснабжения, сбора, утилизации и захоронения твердых бытовых отходов.

Источниками информации о финансовом состоянии РСО являются сведения, опубликованные в соответствии с федеральным и/или региональным законодательством в области раскрытия информации о деятельности организаций, осуществляющих реализацию товаров (услуг) по регулируемым ценам, а также в соответствии с правилами раскрытия информации о хозяйственной деятельности публичных компаний.

Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат представлена в разделах и таблицах ниже.

13.2.1. Система электроснабжения

Таблица 13.2. Изменение совокупных эксплуатационных затрат в связи с реализацией инвестиционных проектов (электроснабжение)

Наименование организации / Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
АО "ОРЭС Прикамья"									
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	1248,93	12015,07	20555,98	29096,90	37637,81	46178,72	54719,63	63260,54
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	1248,93	12015,07	20555,98	29096,90	37637,81	46178,72	54719,63	63260,54
ПАО Россети Урал" Филиал "Пермэнерго"									
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	154,55	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	154,55	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11
ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"									
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	15147,80	30295,61	45443,41	60591,22	75739,02	90886,82	90886,82	90886,82
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	15147,80	30295,61	45443,41	60591,22	75739,02	90886,82	90886,82	90886,82

Наименование организации /Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
АО "ОРЭС Прикамья"	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	1248,93	12015,07	20555,98	29096,90	37637,81	46178,72	54719,63	63260,54
Наименование организации /Показатель		2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОРЭС Прикамья"	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54	63260,54
ПАО Россети Урал" Филиал "Пермэнерго"	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11	309,11
ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82	90886,82

13.2.2. Система теплоснабжения

Таблица 13.3. Изменение совокупных эксплуатационных затрат в связи с реализацией инвестиционных проектов (теплоснабжение)

Наименование организации/ Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ПАО «Т Плюс»	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	7474,12	34395,30	43036,91	47546,66	50626,52	50626,52	53803,95	56791,18
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	7474,12	34395,30	43036,91	47546,66	50626,52	50626,52	53803,95	56791,18
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	1568,51	3626,35	3641,87	3651,15	3691,39	3691,39	3691,39	3753,31
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	1568,51	3626,35	3641,87	3651,15	3691,39	3691,39	3691,39	3753,31
Концессионер	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	18,00	100,00	146,00	186,00	226,00	266,00	346,00
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	18,00	100,00	146,00	186,00	226,00	266,00	346,00
Наименование организации/ Показатель		2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО «Т Плюс»	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16	63166,16
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31	3753,31
Концессионер	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00	346,00

13.2.3. Система водоснабжения

Таблица 13.4. Изменение совокупных эксплуатационных затрат в связи с реализацией инвестиционных проектов (водоснабжение)

Наименование организации/ Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	8544,13	12155,05	15194,15	18472,56	20846,75	22389,52	23246,40
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	8544,13	12155,05	15194,15	18472,56	20846,75	22389,52	23246,40
Не определено	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	294,20	4638,88	11928,80	14420,89	17187,92	19518,83	23459,45
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	294,20	4638,88	11928,80	14420,89	17187,92	19518,83	23459,45
Наименование организации/ Показатель		2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40	23246,40
Не определено	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45	23459,45

13.2.4 Система водоотведения

Таблица 13.5. Изменение совокупных эксплуатационных затрат в связи с реализацией инвестиционных проектов (водоотведение)

Наименование организации/ Показатель		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	51077,99	65365,70	81231,07	95770,62	166961,15	168961,31	170345,50
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	51077,99	65365,70	81231,07	95770,62	166961,15	168961,31	170345,50
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	0,00	3213,19	3213,19	3213,19	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	0,00	3213,19	3213,19	3213,19	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69
Наименование организации/ Показатель		2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50	170345,50
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69	3813,69

13.2.5. Система газоснабжения

Мероприятия по системе газоснабжения отсутствуют

13.2.6. Сфера обращения с ТКО

Мероприятия в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами отсутствуют

ГЛАВА 14 ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

14.1. Варианты организации реализации инвестиционных проектов

В данном разделе приведены материалы по организации реализации инвестиционных проектов на период действия программы. Обобщенные сведения по всем системам коммунальной инфраструктуры представлены в таблице ниже.

Таблица 14.1. Сводные данные по планируемым проектам Чайковского городского округа на период с 2023 по 2040 годы

Система	Показатель	Финансовые потребности, без НДС, тыс. руб.									
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	За период 2023-2031
Система теплоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	161 710,1	597 768,8	164 343,8	100 775,9	79 002,5	80 435,8	75 680,8	162 922,4	166 007,2	1 588 647,3
	бюджеты различных уровней	27 961,7	40 317,1	388,0	232,0	1 006,0	-	-	1 548,0	-	71 452,8
	собственные и(или) кредитные средства	133 748,4	557 451,7	163 955,8	100 543,9	77 996,5	80 435,8	75 680,8	161 374,4	166 007,2	1 517 194,5
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система водоснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	158 607,9	147 654,4	176 261,5	109 638,2	94 103,0	70 217,2	77 071,2	40 003,2	873 556,6
	бюджеты различных уровней	-	154 197,1	82 516,8	66 967,3	72 275,5	52 618,3	35 271,0	17 991,5	8 116,7	489 954,3
	инвестиционная составляющая (тарифные источники)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	иные средства	-	4 410,8	65 137,6	109 294,2	37 362,7	41 484,7	34 946,2	59 079,7	31 886,5	383 602,3
Система водоотведения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	943 183,7	525 508,8	349 795,5	392 073,4	1 779 763,4	50 004,1	34 604,7	39 492,5	4 114 426,2
	бюджеты различных уровней	-	806 187,4	262 587,4	310 704,4	327 691,9	1 779 763,4	50 004,1	34 604,7	39 492,5	3 611 035,8
	собственные и(или) кредитные средства	-	40 418,7	33 781,2	39 091,2	36 945,9	-	-	-	-	150 237,0
	плата за подключение	-	96 577,6	229 140,2	-	27 435,6	-	-	-	-	353 153,4
	иные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система электроснабжения	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	413 782,1	651 712,5	592 217,9	592 217,9	592 217,9	592 217,9	213 522,8	213 522,8	213 522,8	4 074 934,5
	бюджеты различных уровней	-	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	147 928,9	1 183 430,9
	собственные и(или) кредитные средства	378 695,1	378 695,1	378 695,1	378 695,1	378 695,1	378 695,1	-	-	-	2 272 170,6
	плата за подключение	-	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	65 593,9	524 751,3
	иные средства	35 087,0	59 494,6	-	-	-	-	-	-	-	94 581,7
Сфера обращения с ТКО	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потребность в капитальных вложениях, в т.ч.:	575 492,3	2 351 272,9	1 429 724,9	1 219 050,8	1 172 931,9	2 546 520,0	409 424,9	488 121,2	459 025,7	10 651 564,6
ВСЕГО	бюджеты различных уровней	27 961,7	1 148 630,5	493 421,0	525 832,5	548 902,3	1 980 310,5	233 204,0	202 073,1	195 538,1	5 355 873,9
	собственные и(или) кредитные средства	512 443,5	976 565,5	576 432,1	518 330,1	493 637,4	459 130,9	75 680,8	161 374,4	166 007,2	

КУП ЖКХ ЧГО	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	2 629,052
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	3 753,307	2 629,052
Концессионер	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0	346,0
Система водоснабжения										
МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4	23 246,4
Не определено	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446	23 459,446
Система водоотведения										
МУП ЧГО «Чайковский Водоканал»	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504	170 345,504
КУП ЖКХ Чайковского городского округа	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693	3 813,693
Система электроснабжения										
АО "ОРЭС Прикамья"	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54	63 260,54
ПАО Россети Урал" Филиал "Пермэнерго"	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106	309,106
ПАО "РусГидро" Филиал "Воткинская ГЭС"	Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824
	снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов от экономии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	повышение затрат за счет увеличения амортизационных отчислений.	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824	90 886,824

15.4. Оценка значений тарифов по каждому коммунальному ресурсу, размер платы за подключение (присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры и резервирование тепловой мощности (в случае системы теплоснабжения)

Оценка доступности Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на период до 2040 года сводится к оценке совокупного платежа граждан муниципального образования Чайковский городской округ за коммунальные услуги на соответствие целевым критериям доступности, осуществляется в соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» и приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (далее – Приказ) и предусматривает:

- расчет предельного индекса изменения размера платы граждан муниципального образования Чайковского городского округа за коммунальные услуги;
- расчет прогнозного совокупного платежа населения Чайковского городского округа за коммунальные услуги по видам коммунальных ресурсов;
- расчет прогнозной потребности населения в социальной поддержке и размера субсидий бюджета Чайковского городского округа на оплату коммунальных услуг;
- расчет численных значений каждого из критериев доступности коммунальных услуг для населения и проверку доступности тарифов на коммунальные услуги для населения для каждого года периода, на который разрабатывается программа, путем сопоставления рассчитанных показателей и целевых критериев доступности.

Для оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем коммунальной инфраструктуры используется метод индексации установленных тарифов.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и прибыль регулируемой организации.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономическим обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надёжному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Законодательством определён механизм ограничения предельной величины тарифов путём установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путём установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию инвестиционных программ организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Применение индексов-дефляторов
Для расчета ценовых последствий были использованы индексы-дефляторы на основе данных сайта министерства экономического развития РФ:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2023);

- Прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 28.11.2018).

Применяемые при расчетах ценовых последствий реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры индексы-дефляторы приведены в таблице ниже.

Таблица 15.4. Прогнозные индексы потребительских цен и индексы-дефляторы на продукцию производителей

Параметр	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Индекс потребительских цен среднегодовой	1,058	1,072	1,042	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс-дефлятор «Инвестиции в основной капитал»	1,070	1,053	1,048	1,046	1,041	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, сбор и утилизацию ТКО	1,083	1,044	1,060	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс цен производителей на тепловую энергию	1,120	1,056	1,049	1,030	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Индекс роста цены на природный газ для населения	1,085	1,112	1,082	1,030	1,025	1,025	1,025	1,025	1,023
Индекс роста цены на электроэнергию для населения	1,090	1,089	1,060	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050

Параметр	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Индекс потребительских цен среднегодовой	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс-дефлятор «Инвестиции в основной капитал»	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, сбор и утилизацию ТКО	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Индекс цен производителей на тепловую энергию	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Индекс роста цены на природный газ для населения	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Индекс роста цены на электроэнергию для населения	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050

15.4.1. Система электроснабжения

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (с изменениями на 30.03.2023).

Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23 ноября 2023 г. № 121-тп установлены размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2024 год (таблица ниже).

Таблица 15.5. Перечень стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

№ п/п	Обозначение тарифной ставки	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер ставки, без НДС
С1 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1.	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	9 660
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	10 907
1.1	C _{1,1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 876
1.2.1	C _{1,2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 784
1.2.2	C _{1,2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 031
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
2.1.1.3.1.1	C _{2.1.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 277 866
2.1.1.3.1.1	C _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 239 043
2.1.1.3.2.1	C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 450 576
2.1.1.4.1.1	C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	591 413
2.1.1.4.2.1	C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 559 368
2.1.2.3.1.1	C _{2.1.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	932 213
2.2.1.3.2.1.1	C _{2.2.1.3.2.1.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	8 825 906
2.2.1.3.3.2.1	C _{2.2.1.3.3.2.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	12 830 778
2.2.2.3.4.2.1	C _{2.2.2.3.4.2.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	13 390 361

№ п/п	Обозначение тарифной ставки	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер ставки, без НДС
3.6.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	14 268 216
3.6.2.1.3.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	16 412 397
3.6.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	17 275 498
3.6.2.1.3.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	16 452 920
3.6.2.1.3.4	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.4}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	25 309 704
3.6.2.1.3.5	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.5}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	руб./км	25 309 704
3.6.2.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15 230 408
3.6.2.1.4.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	17 713 664
3.6.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	17 006 120
3.6.2.1.4.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	14 877 913
3.6.2.1.4.4	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.4}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	16 748 850
3.6.2.1.4.4	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.4}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	20 857 286
3.6.2.2.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15 069 410
3.6.2.2.4.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	11 763 201
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				
4.1.2	C ^{1-20 кВ} _{4.1.2}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	2 336 450
4.2.3	C ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	83 309
4.2.4	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	108 937
4.5.4.1	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.1}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 429 390
C5 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	17 365
5.1.1.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 976
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 930
5.1.2.1	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	20 909
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 085
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	15 583
5.1.2.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	15 004
5.1.3.1	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 690
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 427
5.1.3.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 089
5.1.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 360
5.1.4.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 441
5.1.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 374
5.1.5.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 751
5.2.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20 129
5.2.3.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	15 967
5.2.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 446
5.2.4.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 350
5.2.8.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 758
C8 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	16 875
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	28 797

№ п/п	Обозначение тарифной ставки	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер ставки, без НДС
8.2.2	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 522
8.2.3	C _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	293 665

Формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

1. Если, согласно техническим условиям, отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство объектов электросетевого хозяйства, от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не требуется), применяется формула 1:

$$P_{тп} = C1 + C8i \times q8i \text{ (руб.)} \text{ (1)}$$

2. Если, согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий; пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов); трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП); распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется формула 2:

$$P_{тп} = C1 + \sum C2i \times L2i + \sum C3i \times L3i + \sum C4i \times q4i + \sum C5i \times Nq + \sum C6i \times Nq + \sum C7i \times Nq + \sum C8i \times q8i \text{ (руб.)} \text{ (2)}$$

где: P_{тп} - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя (руб.);

C1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в зависимости от категории присоединения (руб. за одно присоединение);

C2i,3i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2i) и (или) кабельных (C3i) линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий соответственно (руб./км);

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C6i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L2i,3i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

Nq - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

q4i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт.);

q8i - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ, руб.) определяется по формуле (3):

$$P_{общ} = P + (P_{р1ст1} + P_{р1ст2}) \text{ (3)}$$

где: P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

Р_{ст1} - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

Р_{ст2} - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

Порядок применения платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), при условии, что расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также объектов микрогенерации, определен положениями пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а

также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 (с изменениями на 29.11.2023) и пунктом 8 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (с изменениями на 30.03.2023).

Льготные ставки в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов заявителей, указанных выше, установлена постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23 ноября 2023 г. № 121-тп и указаны в таблице ниже.

Таблица 15.6. Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Категория заявителей	Льготная ставка, рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС)	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
заявители и энергопринимающие устройств заявителей, указанные в абзацах 4, 5 и 8 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861	7 000	8 000
объекты микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанные в абзацах 11, 19 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861	1 119	1 119

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей на территории Чайковского городского округа на период с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. установлены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18 ноября 2022 г. № 30-э.

На 2024 год приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2023 г. № 726/23 установлены предельные уровни тарифов на электроэнергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам РФ.

Прогноз среднегодовых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей на 2023-2040 гг. указан в таблице ниже.

Таблица 15.7. Прогноз предельных среднегодовых тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему потребителей на 2023-2040 гг.

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
		Предельный максимальный тариф на электроэнергию для населения и приравненные к нему категории потребителей (с учетом НДС)	руб./кВт·ч	5,05	5,28	5,60	5,88	6,17	6,48	6,80
Наименование	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Предельный максимальный тариф на электроэнергию для населения и приравненные к нему категории потребителей (с учетом НДС)	руб./кВт·ч	7,88	8,27	8,68	9,12	9,57	10,05	10,55

15.4.2. Система теплоснабжения

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 2 ноября 2021 г. № 3126 р муниципальное образование Чайковский городской округ Пермского края отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

Предельный уровень цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании Чайковский городской округ на 2023, 2024 годы установлен постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20 ноября 2022 г. № 199-т, от 15 ноября 2023 г. № 156-т (указан в таблице ниже).

Таблица 15.8. Предельный уровень цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании Чайковский городской округ Пермского края

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения	Предельный уровень цены на тепловую энергию							
			с 01.12.2022 по 31.12.2023		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024			
			для всех потребителей, кроме населения (руб./Гкал (без НДС))	для населения (руб./Гкал (с НДС))	для всех потребителей, кроме населения (руб./Гкал (без НДС))	для населения (руб./Гкал (с НДС))	для всех потребителей, кроме населения (руб./Гкал (без НДС))	для населения (руб./Гкал (с НДС))		
1	ПАО «Т Плюс» филиал "Пермский"	1-2	2 564,81	3 077,77	2 564,81	3 077,77	2 699,55	3 239,46	2 699,55	3 239,46
2		3	2 527,83	3 033,40	2 527,83	3 033,40	2 699,55	3 239,46	2 699,55	3 239,46
3		4	2 212,99	2 655,59	2 212,99	2 655,59	2 446,06	2 935,27	2 446,06	2 935,27
4		14	2 301,57	2 761,88	2 301,57	2 761,88	2 592,11	3 110,53	2 592,11	3 110,53
5		6-7	4 869,12	4 869,12	4 869,12	4 869,12	4 719,42	4 719,42	4 719,42	4 719,42
6		8	3 067,49	3 067,49	3 067,49	3 067,49	3 229,73	3 229,73	3 229,73	3 229,73
7		9	3 424,55	3 424,55	3 424,55	3 424,55	5 117,00	5 117,00	5 117,00	5 117,00
8		10	3 693,32	3 693,32	3 693,32	3 693,32	3 693,32	3 693,32	3 693,32	3 693,32
9		11	3 681,31	3 681,31	3 681,31	3 681,31	3 681,31	3 681,31	3 681,31	3 681,31
10		12	5 029,46	5 029,46	5 029,46	5 029,46	5 117,00	5 117,00	5 117,00	5 117,00
11		13	4 384,88	4 384,88	4 384,88	4 384,88	4 487,10	4 487,10	4 487,10	4 487,10
12		15	2 325,63	2 325,63	2 325,63	2 325,63	5 116,49	5 116,49	5 116,49	5 116,49
13	ООО «ЭкоСтрой»	16	5 349,75	-	5 349,75	-	5 116,15	-	5 116,15	-
14	ООО «Уральская коммунальная компания»*	17	4 357,12	4 357,12	4 357,12	4 357,12	4 500,23	4 500,23	4 500,23	4 500,23
15	ООО «Текстиль-Энергия»	5	2 527,83	-	2 527,83	-	699,55	-	699,55	-

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. Прогноз предельной средневзвешенной среднегодовой цены на тепловую энергию для населения в ценовой зоне теплоснабжения в МО Чайковский городской округ на период 2023-2040 гг. представлен в таблице ниже.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, а также размер платы за резервирование тепловой мощности на территории МО Чайковский городской округ не утверждены.

Таблица 15.9. Прогноз предельной средневзвешенной среднегодовой цены на тепловую энергию в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании Чайковский городской округ на период 2023-2040 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.	Предельная средневзвешенная среднегодовая цена на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	2 568,06	2 649,68	2 779,60	2 862,76	2 974,41	3 090,41	3 210,94	3 336,16	3 466,27
2.	Относительный рост	х		1,03	1,05	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
3.	Предельная средневзвешенная среднегодовая цена на тепловую энергию для населения (с НДС)	руб./Гкал	3 063,71	3 160,67	3 315,64	3 414,84	3 548,02	3 686,39	3 830,16	3 979,54	4 134,74
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Предельная средневзвешенная среднегодовая цена на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	3 601,46	3 741,92	3 887,85	4 039,48	4 197,02	4 360,70	4 530,77	4 707,47	4 891,06
2.	Относительный рост	х		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
3.	Предельная средневзвешенная среднегодовая цена на тепловую энергию для населения (с НДС)	руб./Гкал	4 296,00	4 463,54	4 637,62	4 818,49	5 006,41	5 201,66	5 404,52	5 615,30	5 834,29

15.4.3. Система водоснабжения и водоотведения

Оценены эксплуатационные затраты по каждой ресурсоснабжающей организации, вовлеченной в реализацию инвестиционных проектов, а также значения тарифов на оказания услуг холодного водоснабжения и водоотведения.

Средневзвешенные среднегодовые тарифы на холодное водоснабжение (питьевая вода) и водоотведение на 2023, 2024 годы приняты в соответствии с утвержденными тарифами на холодное водоснабжение и водоотведение постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края:

МУП ЧГО «Чайковский водоканал»: постановлением от 20 ноября 2022 г. № 250-в (в ред. Постановления от 15.11.2023 № 224-в);

КУП ЖКХ Чайковского городского округа: постановлениями, от 19 ноября 2022 г. № 119-в (в ред. постановления от 01.11.2023 № 148-в), от 19 ноября 2022 г. № 120-в, от 18.10.2023 № 88-в, от 1 ноября 2023 г. № 149-в;

ООО «ЭкоСтрой»: постановлением от 14 ноября 2018 г. № 158-в (в ред. постановления от 19.11.2022 № 214-в), от 08 ноября 2023 г. № 194-в.

Прогноз средневзвешенных среднегодовых тарифов на холодное водоснабжение (питьевая вода) и водоотведение на территории МО Чайковский городской округ с учетом реализацию инвестиционных проектов на период 2023-2040 гг. представлен в таблицах ниже.

Таблица 15.10. Прогноз средневзвешенных среднегодовых тарифов на холодное водоснабжение (питьевая вода) на территории МО Чайковский городской округ на период 2023-2040 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.	Полезный отпуск холодной воды	тыс. м³	4 216,25	4 183,94	3 763,23	3 872,94	3 901,37	3 928,15	3 942,84	3 969,41	3 993,62
2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	143 010	148 791	141 965	157 832	162 137	166 905	171 466	176 274	181 149
3.	Средневзвешенный экономически обоснованный тариф на холодную питьевую воду (средне-годовой)	руб./м³	33,92	35,56	37,72	40,75	41,56	42,49	43,49	44,41	45,36
3.1	Относительный рост тарифа	х	-	1,05	1,06	1,08	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
4.	Средневзвешенный среднегодовой тариф на холодную питьевую воду для населения (с НДС)	руб./м³	40,14	42,07	44,57	48,21	48,78	49,87	51,43	52,52	53,63

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Полезный отпуск холодной воды	тыс. м³	3 993,62	3 993,62	3 993,62	3 993,62	3 993,62	3 993,62	3 993,62	3 993,62	3 993,62
2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	185 924	192 147	197 257	202 535	207 982	213 564	220 852	226 850	233 020
3.	Средневзвешенный экономически обоснованный тариф на холодную питьевую воду (средне-годовой)	руб./м³	46,56	48,11	49,39	50,71	52,08	53,48	55,30	56,80	58,35
3.1	Относительный рост тарифа	х	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
4.	Средневзвешенный среднегодовой тариф на холодную питьевую воду для населения (с НДС)	руб./м³	55,04	56,88	58,39	59,94	61,54	63,19	65,34	67,11	68,92

Таблица 15.11. Прогноз средневзвешенных среднегодовых тарифов на водоотведение на территории МО Чайковский городской округ на период 2023-2040 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.	Объем принятых сточных вод	тыс. м³	5 709,34	5 650,41	5 905,57	6 039,20	6 086,67	6 125,56	6 154,86	6 206,89	6 431,74
2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	200 210	210 262	229 078	244 035	252 496	261 491	270 594	280 310	292 283
3.	Средневзвешенный экономически обоснованный тариф на водоотведение (средне-годовой)	руб./м³	35,07	37,21	38,79	40,41	41,48	42,69	43,96	45,16	45,44
3.1	Относительный рост тарифа	х	-	1,06	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,01
4.	Средневзвешенный среднегодовой тариф на водоотведение для населения (с НДС)	руб./м³	42,00	44,57	46,46	48,41	49,69	51,14	52,66	54,10	54,44

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Объем принятых сточных вод	тыс. м³	6 431,74	6 431,74	6 431,74	6 431,74	6 431,74	6 431,74	6 431,74	6 431,74	6 431,74
2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	301 841	311 786	322 119	332 839	341 460	350 342	362 099	371 566	381 295
3.	Средневзвешенный экономически обоснованный тариф на водоотведение (средне-годовой)	руб./м³	46,93	48,48	50,08	51,75	53,09	54,47	56,30	57,77	59,28
3.1	Относительный рост тарифа	х	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
4.	Средневзвешенный среднегодовой тариф на водоотведение для населения (с НДС)	руб./м³	56,22	58,07	59,99	61,99	63,59	65,24	67,43	69,19	71,00

Размер тарифов (платы) за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения рассчитывается в соответствии Основами ценообразования в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 (с изменениями на 28.11.2023) и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э (с изменениями на 14 июня 2023 г.).

Ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП ЧГО «Чайковский водоканал» на 2024 год, утвержденные постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 16 августа 2023 г. № 78-тп, указаны в таблице ниже.

Таблица 15.12. Ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП ЧГО «Чайковский водоканал» с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм и размером подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб. за 1 куб. м/сутки	4,73
2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку сети водоотведения на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованной системе водоотведения	тыс. руб. за 1 куб. м/сутки	5,20
3	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей водоснабжения (диаметром 40 мм и менее) от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям холодного водоснабжения	тыс. руб. за 1 п. км	1 462,77
4	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей водоснабжения (от 40 мм до 70 мм (включительно) от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям холодного водоснабжения)	тыс. руб. за 1 п. км	1 533,10
5	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей водоснабжения (от 70 мм до 100 мм (включительно) от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям холодного водоснабжения)	тыс. руб. за 1 п. км	1 625,16

Таблица 15.14. Прогноз розничной цены на природный газ, реализуемый населению МО Чайковский городской округ, на 2023-2040 гг.

№ п/п	Направления использования газа населением	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1 куб. м (с НДС)	7,06	7,85	8,49	8,75	8,97	9,19	9,42	9,66	9,88
2.	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1 куб. м (с НДС)	7,06	7,85	8,49	8,75	8,97	9,19	9,42	9,66	9,88
3.	на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	руб./1 куб. м (с НДС)	5,93	6,59	7,13	7,35	7,53	7,72	7,91	8,11	8,30
4.	на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	руб./1 куб. м (с НДС)	5,93	6,59	7,13	7,35	7,53	7,72	7,91	8,11	8,30

№ п/п	Направления использования газа населением	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1 куб. м (с НДС)	10,08	10,28	10,48	10,69	10,91	11,13	11,35	11,58	11,81
2.	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	руб./1 куб. м (с НДС)	10,08	10,28	10,48	10,69	10,91	11,13	11,35	11,58	11,81
3.	на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	руб./1 куб. м (с НДС)	8,46	8,63	8,81	8,98	9,16	9,35	9,53	9,72	9,92
4.	на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	руб./1 куб. м (с НДС)	8,46	8,63	8,81	8,98	9,16	9,35	9,53	9,72	9,92

15.4.5. Система обращения с ТКО

Сбор, транспортировка, обработка и захоронение ТКО в муниципальном образовании Чайковский городской округ осуществляется по единым тарифам на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами АО «Пермский региональный оператор ТКО», утвержденным постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 28 ноября 2022 г. № 27-о (в ред. постановления от 28 ноября 2023 г. № 25-о).

Прогноз предельных тарифов на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами в МО Чайковский городской округ на 2023-2040 годы, представлен в таблице ниже.

Таблица 15.15. Прогноз предельных среднегодовых единых тарифов на услугу регионального оператора в области обращения с ТКО на территории МО Чайковский городской округ на 2023-2040 гг.

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Обращение с твердыми коммунальными отходами	руб./тонна*	5 923,33	6 189,88	6 562,08	6 855,86	7 130,10	7 415,30	7 711,91	8 020,39	8 341,20

Наименование	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Обращение с твердыми коммунальными отходами	руб./тонна*	8 674,85	9 021,85	9 382,72	9 758,03	10 148,35	10 554,28	10 976,46	11 415,51	11 872,13

* Налогом на добавленную стоимость не облагаются (организация освобождена от уплаты налога на добавленную стоимость)

Таблица 16.1. Расчет прогнозной доли расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.	Демографический прогноз	тыс. чел.	105,30	105,43	105,56	105,69	105,82	105,95	106,08	106,21	106,33
2.	система холодного водоснабжения										
2.1	Расходы населения на холодное питьевое водоснабжение	млн. руб.	110,1	115,7	124,5	139,3	141,9	146,2	151,4	155,7	160,1
2.2	Полезный отпуск холодной воды населению	тыс. м³	2 743,0	2 750,8	2 794,2	2 889,1	2 909,5	2 931,2	2 943,4	2 965,5	2 985,5
2.3	Среднегодовой тариф на холодную питьевую воду (без НДС)	руб./м³	33,92	35,56	37,72	40,75	41,56	42,49	43,49	44,41	45,36

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
6	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей водоотведения (от 150 мм до 200 мм (включительно) от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям водоотведения)	тыс. руб. за 1 п. км	1 997,73

Ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа на 2024 год, утвержденные постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 16 августа 2023 г. № 77-тп, указаны в таблице ниже.

Таблица 15.13. Ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КУП ЖКХ Чайковского городского округа с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром трубопровода, не превышающим 250 мм и размером подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учета НДС)
1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб. за 1 куб. м/сутки	5,29
2	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей холодного водоснабжения (диаметром 40 мм и менее) от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям холодного водоснабжения	тыс. руб. за 1 куб. м/сутки	1 004,70
3	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей холодного водоснабжения (диаметром от 40 мм до 70 мм включительно) от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям холодного водоснабжения	тыс. руб. за 1 п. км	1 098,40

15.4.4. Система газоснабжения

Розничная цена на природный газ, реализуемый населению, установлена Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края постановлением от 18 ноября 2022 г. № 5-г.

Прогноз розничной цены на газ, реализуемый населению МО Чайковский городской округ на 2023-2040 годы, представлен в таблице ниже.

ГЛАВА 16 ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

16.1. Расчет прогнозного совокупного платежа населения поселения, городского округа за коммунальные ресурсы на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы тарифа) за подключение (присоединение) без учета льгот и субсидий

Прогноз совокупного платежа граждан муниципального образования Чайковский городской округ за коммунальные ресурсы осуществлен на основе прогноза спроса с учетом энергоресурсосбережения и тарифов (платы тарифа) за подключение (присоединение) без учета льгот и субсидий, в том числе по следующим видам коммунальных ресурсов:

- холодное водоснабжение;
- водоотведение;
- теплоснабжение (с учетом ГВС);
- электроснабжение;
- газоснабжение;
- обращение с ТКО.

Рост тарифов на коммунальные услуги, а также прогнозные социально-экономические показатели приняты в соответствии с настоящей Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Чайковский городской округ, а также на основе данных сайта министерства экономического развития РФ

В результате расчета совокупного платежа граждан муниципального образования Чайковский городской округ за коммунальные услуги определена прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи (таблица ниже).

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
2.3	Среднегодовой тариф на холодную питьевую воду для населения (с НДС)	руб./ м³	40,14	42,07	44,57	48,21	48,78	49,87	51,43	52,52	53,63
3.	система водоотведения										
3.1	Расходы населения на водоотведение	млн. руб.	132,6	145,4	155,2	172,9	179,8	187,0	194,2	202,7	210,0
3.2	Полезная реализация услуги водоотведения населению	тыс. м³	3 158	3 262	3 339	3 572	3 618	3 657	3 688	3 746	3 858
3.3	Среднегодовой тариф на услуги водоотведения (без НДС)	руб./ м³	35,07	37,21	38,79	40,41	41,48	42,69	43,96	45,16	45,44
3.3	Среднегодовой тариф на услуги водоотведения для населения (с НДС)	руб./ м³	42,00	44,57	46,46	48,41	49,69	51,14	52,66	54,10	54,44
4.	система газоснабжения (сетевой газ)										
4.1	Расходы населения на газ	млн. руб.	150,4	167,7	182,0	188,0	193,2	198,6	204,1	209,8	215,3
4.2	Полезная реализация услуги газоснабжения	млн. м³	21 297,3	21 359,0	21 420,6	21 482,1	21 543,6	21 605,3	21 666,9	21 728,4	21 790,1
4.3	Среднегодовая цена на природный газ для населения	руб./ м³	7,06	7,85	8,49	8,75	8,97	9,19	9,42	9,66	9,88
5.	система обращения с ТКО										
5.1	Расходы населения на обращение с ТКО	млн. руб.	137,90	144,47	153,62	160,98	167,91	175,08	182,62	190,48	198,60
5.2	Полезная реализация услуги по обращению с ТКО	тыс. м³	23,28	23,34	23,41	23,48	23,55	23,61	23,68	23,75	23,81
5.3	Среднегодовой тариф в сфере обращения с ТКО для населения (с НДС)	руб./ м³	5 923,33	6 189,88	6 562,08	6 855,86	7 130,10	7 415,30	7 711,91	8 020,39	8 341,20
6.	система теплоснабжения										
6.1	Расходы населения на теплоснабжение	млн. руб.	880,0	907,8	952,3	980,8	1 019,1	1 058,8	1 100,1	1 143,0	1 187,6
6.2	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2
6.3	Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./ Гкал	2 568,06	2 649,68	2 779,60	2 862,76	2 974,41	3 090,41	3 210,94	3 336,16	3 466,27
6.4	Среднегодовой тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)	руб./ Гкал	3 063,71	3 160,67	3 315,64	3 414,84	3 548,02	3 686,39	3 830,16	3 979,54	4 134,74
7.	система электроснабжения										
7.1	Расходы населения на электроснабжение	млн. руб.	190,4	199,6	212,3	222,9	234,0	245,7	258,0	275,0	288,8
7.2	Полезный отпуск электроэнергии населению	млн. кВт·ч	37,7	37,8	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	38,5	38,5
7.3	Среднегодовой тариф на электроэнергию для населения (с НДС)	руб./кВт·ч	5,05	5,28	5,60	5,88	6,17	6,48	6,80	7,14	7,50

Продолжение таблицы 16.1 Расчет прогнозной доли расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Демографический прогноз	тыс. чел.	106,46	106,59	106,72	106,85	106,98	107,11	107,24	107,37	107,50
2.	система холодного водоснабжения										
2.1	Расходы населения на холодное питьевое водоснабжение	млн. руб.	164,3	169,8	174,3	179,0	183,7	188,6	195,1	200,4	205,8
2.2	Полезный отпуск холодной воды населению	тыс. м³	2 985,5	2 985,5	2 985,5	2 985,5	2 985,5	2 985,5	2 985,5	2 985,5	2 985,5
2.3	Среднегодовой тариф на холодную питьевую воду (без НДС)	руб./ м³	46,56	48,11	49,39	50,71	52,08	53,48	55,30	56,80	58,35
2.3	Среднегодовой тариф на холодную питьевую воду для населения (с НДС)	руб./ м³	55,04	56,88	58,39	59,94	61,54	63,19	65,34	67,11	68,92
3.	система водоотведения										
3.1	Расходы населения на водоотведение	млн. руб.	216,9	224,0	231,4	239,1	245,3	251,7	260,2	266,9	273,9
3.2	Полезная реализация услуги водоотведения населению	тыс. м³	3 858	3 858	3 858	3 858	3 858	3 858	3 858	3 858	3 858
3.3	Среднегодовой тариф на услуги водоотведения (без НДС)	руб./ м³	46,93	48,48	50,08	51,75	53,09	54,47	56,30	57,77	59,28
3.3	Среднегодовой тариф на услуги водоотведения для населения (с НДС)	руб./ м³	56,22	58,07	59,99	61,99	63,59	65,24	67,43	69,19	71,00
4.	система газоснабжения (сетевой газ)										
4.1	Расходы населения на газ	млн. руб.	220,2	225,2	230,4	235,7	241,0	246,6	252,2	257,9	263,8
4.2	Полезная реализация услуги газоснабжения	млн. м³	21 851,6	21 913,2	21 974,7	22 036,4	22 097,9	22 159,5	22 221,0	22 282,7	22 344,3
4.3	Среднегодовая цена на природный газ для населения	руб./ м³	10,08	10,28	10,48	10,69	10,91	11,13	11,35	11,58	11,81
5.	система обращения с ТКО										
5.1	Расходы населения на обращение с ТКО	млн. руб.	207,16	216,07	225,37	234,97	245,08	255,62	266,62	277,97	289,92
5.2	Полезная реализация услуги по обращению с ТКО	тыс. м³	23,88	23,95	24,02	24,08	24,15	24,22	24,29	24,35	24,42
5.3	Среднегодовой тариф в сфере обращения с ТКО для населения (с НДС)	руб./ м³	8 674,85	9 021,85	9 382,72	9 758,03	10 148,4	10 554,3	10 976,5	11 415,5	11 872,1
6.	система теплоснабжения										
6.1	Расходы населения на теплоснабжение	млн. руб.	1 233,9	1 282,0	1 332,0	1 384,0	1 437,9	1 494,0	1 552,3	1 612,8	1 675,7
6.2	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2
6.3	Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./ Гкал	3 601,46	3 741,92	3 887,85	4 039,48	4 197,02	4 360,70	4 530,77	4 707,47	4 891,06
6.4	Среднегодовой тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)	руб./ Гкал	4 296,00	4 463,54	4 637,62	4 818,49	5 006,41	5 201,66	5 404,52	5 615,30	5 834,29
7.	система электроснабжения										
7.1	Расходы населения на электроснабжение	млн. руб.	303,2	318,4	334,3	356,3	374,1	392,8	412,4	433,0	460,1
7.2	Полезный отпуск электроэнергии населению	млн. кВт·ч	38,5	38,5	38,5	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,5
7.3	Среднегодовой тариф на электроэнергию для населения (с НДС)	руб./кВт·ч	7,88	8,27	8,68	9,12	9,57	10,05	10,55	11,08	11,64

16.2. Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения по доходным группам и расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг, с учетом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, федеральных и региональных стандартов социальной нормы площади жилого помещения, действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг

Размер прогнозируемой потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг формируется в соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 14 декабря 2005 г. № 761 (с изменениями на 17.08.2017) «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг» и зависит от размера расходов на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, и регионального стандарта максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Перед прогнозом размера субсидий на оплату коммунальных услуг осуществляется расчет доли получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения с учетом следующих условий (таблица ниже):

- 1) прогнозная стоимость жилищно-коммунальных услуг семьи определена как произведение прогнозируемой стоимости жилищно-коммунальных услуг на одного жителя Чайковского городского округа и среднее число лиц, входящих в состав семьи;
- 2) прогнозная предельная величина расходов семьи на оплату жилищно-коммунальных услуг определяется по доходным группам исходя из регионального стандарта максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг, прогнозной величины среднедушевого денежного дохода населения по доходным группам и среднего числа лиц, входящих в состав семьи;
- 3) среднее число лиц, входящих в состав семьи, принято на уровне 2,1;
- 4) федеральный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи определен на уровне 22% в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 августа 2005 г. № 541;
- 5) для семей с прогнозируемым среднедушевым доходом ниже прогнозируемой величины прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению прогнозируемого среднедушевого дохода семьи к прогнозируемой величине прожиточного минимума.

Таблица 16.2. Расчет прогнозной доли получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
1.1.	Стоимость жилищно-коммунальных услуг на семью в год	тыс. руб.	45,00	47,46	49,96	52,16	54,11	56,16	58,30	60,61	62,88	65,21	67,65	70,16	72,88	74,04	75,79	77,67	79,56	81,51
1.2.	Совокупная плата за коммунальные услуги на одного человека	тыс. руб.	21,43	22,60	23,79	24,84	25,77	26,74	27,76	28,86	29,94	31,05	32,21	33,41	34,71	35,26	36,09	36,99	37,88	38,82
1.2.1.	Совокупная плата населения за коммунальные услуги	млрд. руб.	2,26	2,38	2,51	2,63	2,73	2,83	2,95	3,07	3,18	3,31	3,43	3,57	3,71	3,77	3,87	3,97	4,07	4,17
1.2.2.	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	105,30	105,43	105,56	105,69	105,82	105,95	106,08	106,21	106,33	106,46	106,59	106,72	106,85	106,98	107,11	107,24	107,37	107,50
1.3.	Средний размер домохозяйства	чел	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
1.4.	Совокупная плата за коммунальные услуги на семью	тыс. руб.	45,0	47,5	50,0	52,2	54,1	56,2	58,3	60,6	62,9	65,2	67,6	70,2	72,9	74,0	75,8	77,7	79,6	81,5
1.5.	Величина прожиточного минимума	тыс. руб.	13,23	14,17	14,76	15,35	15,96	16,60	17,25	17,94	18,65	19,38	20,15	20,96	21,79	22,66	23,57	24,51	25,50	26,52
2.	Доходные группы	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.	1	%	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2.	2	%	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
3.	3	%	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
4.	4	%	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
5.	5	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
6.	6	%	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
7.	7	%	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
8.	8	%	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
3.	Численность населения по доходным группам	тыс. чел.	105,30	105,43	105,56	105,69	105,82	105,95	106,08	106,21	106,33	106,46	106,59	106,72	106,85	106,98	107,11	107,24	107,37	107,50
1.	1	тыс.																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	1	тыс. руб.	181,5	186,6	191,2	196,0	200,9	205,9	211,1	216,4	222,2	228,2	234,4	240,7	247,2	253,9	260,7	267,8	275,0	282,4
2.	2	тыс. руб.	251,3	258,3	264,8	271,4	278,2	285,2	292,3	299,6	307,7	316,0	324,5	333,3	342,3	351,5	361,0	370,8	380,8	391,1
3.	3	тыс. руб.	307,1	315,7	323,6	331,7	340,0	348,5	357,2	366,2	376,1	386,2	396,6	407,4	418,3	429,6	441,2	453,2	465,4	478,0
4.	4	тыс. руб.	488,6	502,3	514,9	527,8	541,0	554,5	568,3	582,5	598,3	614,4	631,0	648,1	665,6	683,5	702,0	720,9	740,4	760,4
5.	5	тыс. руб.	698,1	717,6	735,6	753,9	772,8	792,1	811,9	832,2	854,7	877,8	901,5	925,8	950,8	976,5	1 002,8	1 029,9	1 057,7	1 086,3
6.	6	тыс. руб.	977,3	1 004,7	1 029,8	1 055,5	1 081,9	1 109,0	1 136,7	1 165,1	1 196,6	1 228,9	1 262,0	1 296,1	1 331,1	1 367,1	1 404,0	1 441,9	1 480,8	1 520,8
7.	7	тыс. руб.	1 396,1	1 435,2	1 471,1	1 507,9	1 545,6	1 584,2	1 623,8	1 664,4	1 709,4	1 755,5	1 802,9	1 851,6	1 901,6	1 952,9	2 005,7	2 059,8	2 115,4	2 172,5
8.	8	тыс. руб.	2 094,2	2 152,8	2 206,7	2 261,8	2 318,4	2 376,3	2 435,7	2 496,6	2 564,0	2 633,3	2 704,4	2 777,4	2 852,4	2 929,4	3 008,5	3 089,7	3 173,1	3 258,8
6.	Региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи																			
1.	1	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2.	2	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
3.	3	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4.	4	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
5.	5	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
6.	6	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
7.	7	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
8.	8	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
7.	Предельная величина расходов семьи на оплату жилищно-коммунальных услуг																			
1.	1	тыс. руб.	18,1	18,7	19,1	19,6	20,1	20,6	21,1	21,6	22,2	22,8	23,4	24,1	24,7	25,4	26,1	26,8	27,5	28,2
2.	2	тыс. руб.	25,1	25,8	26,5	27,1	27,8	28,5	29,2	30,0	30,8	31,6	32,5	33,3	34,2	35,2	36,1	37,1	38,1	39,1
3.	3	тыс. руб.	30,7	31,6	32,4	33,2	34,0	34,9	35,7	36,6	37,6	38,6	39,7	40,7	41,8	43,0	44,1	45,3	46,5	47,8
4.	4	тыс. руб.	107,5	110,5	113,3	116,1	119,0	122,0	125,0	128,2	131,6	135,2	138,8	142,6	146,4	150,4	154,4	158,6	162,9	167,3
5.	5	тыс. руб.	153,6	157,9	161,8	165,9	170,0	174,3	178,6	183,1	188,0	193,1	198,3	203,7	209,2	214,8	220,6	226,6	232,7	239,0
6.	6	тыс. руб.	215,0	221,0	226,6	232,2	238,0	244,0	250,1	256,3	262,2	270,3	277,6	285,1	292,8	300,8	308,9	317,2	325,8	334,6
7.	7	тыс. руб.	307,1	315,7	323,6	331,7	340,0	348,5	357,2	366,2	376,1	386,2	396,6	407,4	418,3	429,6	441,2	453,2	465,4	478,0
8.	8	тыс. руб.	460,7	473,6	485,5	497,6	510,0	522,8	535,9	549,3	564,1	579,3	595,0	611,0	627,5	644,5	661,9	679,7	698,1	716,9
8.	Численность населения получающих субсидию																			
1.	1	тыс. чел.	1,79	1,79	1,79	1,80	1,80	1,80	1,80	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,82	1,82	1,83	1,83
2.	2	тыс. чел.	4,00	4,01	4,01	4,02	4,02	4,03	4,03	4,04	4,04	4,05	4,05	4,06	4,06	4,07	4,07	4,08	4,08	4,09
3.	3	тыс. чел.	8,53	8,54	8,55	8,56	8,57	8,58	8,59	8,60	8,61	8,62	8,63	8,64	8,66	8,67	8,68	8,69	8,70	8,71
4.	4	тыс. чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	5	тыс. чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	6	тыс. чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	7	тыс. чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	8	тыс. чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 16.3. Расчет прогнозного объема субсидий населению

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2037	2038	2039	2040
1.	Размер субсидии в год	млн. руб.	118,8	130,4	142,8	153,1	161,6	170,6	180,1	190,7	200,4	210,4	221,1	232,1	244,3	245,6	250,9	256,8	262,6	268,7
2.	Количество семей, получающих субсидию	тыс. ед.	6,82	6,83	6,84	6,84	6,85	6,86	6,87	6,88	6,89	6,89	6,90	6,91	6,92	6,93	6,94	6,95	6,95	6,96
1.	1	тыс. ед.	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
2.	2	тыс. ед.	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,92	1,92	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,95
3.	3	тыс. ед.	4,06	4,07	4,07	4,08	4,08	4,09	4,09	4,10	4,10	4,11	4,11	4,12	4,12	4,13	4,13	4,14	4,14	4,15
4.	4	тыс. ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	5	тыс. ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	6	тыс. ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	7	тыс. ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	8	тыс. ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Размер субсидии на семью в год	тыс. руб.	61,00	66,31	71,90	76,57	80,42	84,53	88,85	93,60	98,04	102,57	107,39	112,36	117,86	118,61	121,08	123,85	126,55	129,40
1.	1	тыс. руб.	26,85	28,80	30,83	32,56	34,02	35,57	37,19	38,97	40,66	42,38	44,21	46,09	48,16	48,65	49,72	50,90	52,06	53,27
2.	2	тыс. руб.	19,87	21,63	23,48	25,02	26,29	27,65	29,07	30,65	32,11	33,61	35,20	36,83	38,65	38,89	39,69	40,60	41,48	42,41
3.	3	тыс. руб.	14,28	15,88	17,59	18,99	20,11	21,31	22,58	23,99	25,27	26,58	27,98	29,43	31,05	31,07	31,67	32,36	33,02	33,72
4.	4	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	5	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	6	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	7	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	8	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

16.3. Расчет субсидии ресурсоснабжающим организациям на компенсацию выпадающих доходов и совокупного бюджетного финансирования ЖКХ муниципального образования Чайковский городской округ

Прогноз бюджетных расходов ресурсоснабжающим организациям и населению на период действия данной программы представлен в таблице ниже.

Таблица 16.4. Суммарные субсидии, млн. руб.

Бюджетная нагрузка	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Субсидии ресурсоснабжающим организациям на компенсацию разницы между экономически обоснованными тарифами и льготными тарифами для населения*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Субсидии населению	119	130	143	153	162	171	180	191	200
Сумма бюджетных выплат	119	130	143	153	162				